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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2023

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	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

02	2800	N	899	-0-	-1901	973	44	1	843	2	N	11	8	1		128
							12	9								
03	2022	N	1049	-0-	-973	-0-	64	1	975	2	N	9	15	1		122
							10	9								
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	12	8	1		126
							13	9								
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	42	1	611	2	N	9	8	1		127
							10	9								
06	1020	N	592	-0-	-428	-0-	36	1	549	2	N	6	7	1		126
							7	9								
07	1054	N	643	-0-	-411	-0-	33	1	602	2	N	7	8	1		125
							8	9								

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

02	3612	X	3325	-0-	-287	-0-	212	1	3070	2	N	39	8	1		195
							43	9								
03	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	228	1	3491	2	N	28	15	1		208
							31	9								
04	3870	X	2821	-0-	-1049	-0-	170	1	2628	2	N	21	8	1		221
							23	9								
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	246	1	3615	2	N	28	192	1		57
							31	9								
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	187	1	2894	2	N	20	7	1		70
							22	9								
07	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	174	1	3158	2	N	30	8	1		92
							33	9								

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1947	2	N	11	8	1			213
							12	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2040	2	N	10	16	1			207
							11	9									
04	1950	N	1657	-0-	-293	-0-	100	1	1544	2	N	12	8	1			211
							13	9									
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	123	1	1804	2	N	9	8	1			212
							10	9									
06	1950	N	846	-0-	-1104	-0-	51	1	787	2	N	7	8	1			211
							8	9									
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	82	1	1495	2	N	7	8	1			210
							8	9									

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

02	476	N	424	-0-	-52	-0-	23	1	379	2	N	20	7	1			97
							22	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	N	8	14	1			91
							9	9									
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	11	1	175	2	N	11	7	1			95
							12	9									
05	465	N	221	-0-	-244	-0-	13	1	198	2	N	9	7	1			97
							10	9									
06	480	N	159	-0-	-321	-0-	9	1	142	2	N	7	7	1			97
							8	9									
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	135	2	N	6	7	1			96
							7	9									

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

02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	274	1	4598	2	N	41	20	1	4	8	187
							45	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	340	1	5208	2	N	23	38	1			172
							25	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	309	1	4789	2	N	30	20	1			182
							33	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	305	1	4490	2	N	24	20	1			186
							26	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	207	1	3198	2	N	16	19	1			183
							18	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	195	1	3547	2	N	22	20	1			185
							24	9									

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

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	791	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	944	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1	237	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2968	X	2531	-0-	-437	-0-	154	1	2356	2	N	19	6	1			233
							21	9									
03	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	189	1	2895	2	N	7	12	1			228
							8	9									
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	181	1	2806	2	N	17	189	1			56
							19	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	195	1	2873	2	N	8	7	1			57
							9	9									
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	171	1	2645	2	N	6	6	1			57
							7	9									
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	157	1	2851	2	N	6	6	1			57
							7	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
02	721	N	261	-0-	-460	-0-	3	1	249	2	N	8	6	1			202
							9	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	6	11	1			197
							7	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	9	6	1			200
							10	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	101	2	N	7	6	1			201
							8	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	4	5	1			200
							4	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	5	5	1			200
							6	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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	1					140
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-	1	1			139
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					139
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	1					140
							1	9									
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	145	2	N	-0-					139
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	2800	N	1980	-0-	-820	7003	114	1	1849	2	N	15	11	1		92
							17	9								
03	3100	N	2335	-0-	-765	6238	142	1	2179	2	N	13	21	1		84
							14	9								
04	3000	N	2475	-0-	-525	5713	149	1	2308	2	N	16	11	1		89
							18	9								
05	3100	N	2646	-0-	-454	5259	167	1	2465	2	N	13	11	1		91
							14	9								
06	3000	N	2298	-0-	-702	4557	139	1	2149	2	N	9	11	1		89
							10	9								
07	3100	N	2456	-0-	-644	3913	127	1	2318	2	N	10	11	1		88
							11	9								

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

02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	86	1	1428	2	N	6	4	1		9
							7	9								
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	4	7	1		6
							4	9								
04	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	94	1	1452	2	N	6	4	1		8
							7	9								
05	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	102	1	1494	2	N	4	4	1		8
							4	9								
06	1710	N	1434	-0-	-276	-0-	87	1	1343	2	N	4	4	1		8
							4	9								
07	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	84	1	1520	2	N	3	4	1		7
							3	9								

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

02	19065	X	4695	-0-	-14370	-0-	318	1	4291	2	N	78	38	1		192
							86	9								
03	5208	X	5146	-0-	-62	-0-	311	1	4763	2	N	65	73	1		184
							72	9								
04	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	285	1	4418	2	N	79	38	1		225
							87	9								
05	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	312	1	4594	2	N	61	38	1		248
							67	9								
06	5040	X	4250	-0-	-790	-0-	255	1	3937	2	N	53	203	1		98
							58	9								
07	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	236	1	4291	2	N	71	38	1		131
							78	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
02	3220	X	2141	-0-	-1079	-0-	123	1	2009	2	N	8	2	1			78
							9	9									
03	3565	X	2561	-0-	-1004	-0-	156	1	2395	2	N	9	4	1			83
							10	9									
04	3450	X	2458	-0-	-992	-0-	148	1	2299	2	N	10	2	1			91
							11	9									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	161	1	2371	2	N	8	2	1			97
							9	9									
06	2490	X	2117	-0-	-373	-0-	128	1	1983	2	N	5	2	1			100
							6	9									
07	2573	X	2247	-0-	-326	-0-	117	1	2128	2	N	2	2	1			100
							2	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
02	2800	N	969	-0-	-1831	1391	57	1	877	2	N	32	21	1			84
							35	9									
03	2575	N	1184	-0-	-1391	-0-	71	1	1088	2	N	23	39	1			68
							25	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	31	21	1			78
							34	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	2	N	26	21	1			83
							29	9									
06	1140	N	939	-0-	-201	-0-	56	1	864	2	N	17	20	1			80
							19	9									
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	54	1	986	2	N	18	20	1			78
							20	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
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	180	1	2464	2	N	22	16	1			90
							24	9									
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	192	1	2944	2	N	17	30	1			77
							19	9									
04	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	168	1	2605	2	N	24	16	1			85
							26	9									
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	175	1	2577	2	N	19	16	1			88
							21	9									
06	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	152	1	2352	2	N	13	15	1			86
							14	9									
07	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	122	1	2225	2	N	34	16	1			104
							37	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
02	2800	N	1167	-0-	-1633	2542	67	1	1070	2	N	27	19	1			160
							30	9									
03	2814	N	272	-0-	-2542	-0-	15	1	234	2	N	21	36	1			145
							23	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	N	28	19	1			154
							31	9									
05	1302	N	696	-0-	-606	-0-	43	1	629	2	N	22	19	1			157
							24	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1777	2	N	16	19	1			154
							18	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	N	18	19	1			153
							20	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
02	2800	N	2471	-0-	-329	5644	145	1	2322	2	N	4	3	1			64
							4	9									
03	3100	N	2237	-0-	-863	4781	137	1	2096	2	N	4	6	1			62
							4	9									
04	3000	N	2136	-0-	-864	3917	129	1	2003	2	N	4	3	1			63
							4	9									
05	3100	N	2149	-0-	-951	2966	136	1	2009	2	N	4	3	1			64
							4	9									
06	3000	N	1317	-0-	-1683	1283	80	1	1235	2	N	2	3	1			63
							2	9									
07	2845	N	1562	-0-	-1283	-0-	81	1	1478	2	N	3	3	1			63
							3	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
02	2800	N	1621	-0-	-1179	3832	102	1	1506	2	N	12	8	1			132
							13	9									
03	3100	N	1793	-0-	-1307	2525	109	1	1670	2	N	13	16	1			129
							14	9									
04	3000	N	1692	-0-	-1308	1217	102	1	1577	2	N	12	8	1			133
							13	9									
05	3100	N	2059	-0-	-1041	176	130	1	1917	2	N	11	8	1			136
							12	9									
06	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	82	1	1261	2	N	10	8	1			138
							11	9									
07	1736	N	998	-0-	-738	-0-	52	1	938	2	N	7	8	1			137
							8	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
02	3724	X	3645	-0-	-79	-0-	189	1	3452	2	N	4	2	1			166
							4	9									
03	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	188	1	2884	2	N	3	3	1			166
							3	9									
04	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	236	1	3655	2	N	5	2	1			169
							6	9									
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	243	1	3573	2	N	7	2	1			174
							8	9									
06	3900	X	2954	-0-	-946	-0-	179	1	2766	2	N	8	1	1			181
							9	9									
07	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	160	1	2916	2	N	3	2	1			182
							3	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	573	N	80	-0-	-493	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

02	750	N	105	-0-	-645	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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

02	952	N	133	-0-	-819	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

02	555	N	78	-0-	-477	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	141	-0-	-865	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

02	353	N	49	-0-	-304	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

02	398	N	56	-0-	-342	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

02	768	N	108	-0-	-660	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

02	918	N	129	-0-	-789	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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

02	768	N	108	-0-	-660	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

02	82	N	12	-0-	-70	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	13	-0-	-78	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-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
02	162	N	23	-0-	-139	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-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
02	36	N	5	-0-	-31	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
02	99	N	14	-0-	-85	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-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
02	145	N	21	-0-	-124	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-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
02	288	N	41	-0-	-247	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-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
02	750	N	105	-0-	-645	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	145	-0-	-887	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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

02	669	N	162	-0-	-507	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

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

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

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

02	224	N	204	-0-	-20	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-

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

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	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

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	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

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

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

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	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

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-

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

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

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

02	254	N	38	-0-	-216	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

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

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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 #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 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
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	208	-0-	-578	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

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
02	109	N	16	-0-	-93	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 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
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	39	-0-	-274	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 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
02	1371	X	198	-0-	-1173	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 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
02	1345	X	176	-0-	-1169	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	X	38	-0-	-415	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	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
02	2446	X	419	-0-	-2027	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	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
02	855	X	129	-0-	-726	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	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 #: 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
02	1297	X	224	-0-	-1073	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	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
02	975	X	151	-0-	-824	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	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
02	1024	X	144	-0-	-880	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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
02	831	X	113	-0-	-718	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	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
02	2036	X	464	-0-	-1572	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	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
02	1216	X	226	-0-	-990	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	73	-0-	-89	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	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
02	660	N	152	-0-	-508	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

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
02	942	X	154	-0-	-788	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 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
02	1595	N	136	-0-	-1459	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 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
02	1769	X	265	-0-	-1504	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 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
02	1182	X	205	-0-	-977	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	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 #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 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
02	1221	X	239	-0-	-982	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 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
02	663	X	114	-0-	-549	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	X	130	-0-	-611	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

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
02	225	X	23	-0-	-202	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	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
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	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 #: 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
02	1366	X	249	-0-	-1117	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	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 #: 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
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

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

02	259 N	35	-0-	-224	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

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

02	112 N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

02	1622 N	311	-0-	-1311	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	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

02	840 N	153	-0-	-687	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	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

02	280 N	224	-0-	-56	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	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. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 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
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 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
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	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
02	251	N	61	-0-	-190	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	X	195	-0-	-774	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	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 #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 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
02	1097	X	120	-0-	-977	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-

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

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

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

02	1264	X	258	-0-	-1006	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	124	-0-	-44	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-

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

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

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

02	892	X	121	-0-	-771	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

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

02	200	N	34	-0-	-166	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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 #: 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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-

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

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-

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

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-

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

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

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

02	2709	X	407	-0-	-2302	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

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

02	1474	N	277	-0-	-1197	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-

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

02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	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

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

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

02	617	N	113	-0-	-504	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	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

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

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

02	1514	X	241	-0-	-1273	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

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

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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

02	2582	X	444	-0-	-2138	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-

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

02	2007	X	276	-0-	-1731	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

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

02	2747	X	470	-0-	-2277	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-

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

02	2632	X	432	-0-	-2200	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-

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

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-

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

02	1820	X	371	-0-	-1449	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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 #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 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
02	360	N	78	-0-	-282	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 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
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	28	1	465	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-

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
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	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
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	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
02	2287	N	607	-0-	-1680	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	344	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
02	374	N	65	-0-	-309	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-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

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
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	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
02	1182	N	179	-0-	-1003	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	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
02	1067	N	204	-0-	-863	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-

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
02	1125	N	263	-0-	-862	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-

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

02	2800 N	605	-0-	-2195	221	37	1	568	3	N	-0-					-0-
03	869 N	648	-0-	-221	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
05	682 N	493	-0-	-189	-0-	28	1	465	3	N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	N	-0-					-0-

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

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

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

02	224 N	48	-0-	-176	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-

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

02	280 N	256	-0-	-24	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

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

02	280 N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

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

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	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

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
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

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

02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

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

02	196	N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-

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

02	308	N	202	-0-	-106	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-

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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

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

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-

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

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-

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

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

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

02	196	N	101	-0-	-95	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

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

02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

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

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

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

02	336	N	303	-0-	-33	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-

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

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
02	2525	N	458	-0-	-2067	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

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

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-

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

02	1010	N	170	-0-	-840	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-

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

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

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

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-

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

02	1489	N	289	-0-	-1200	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	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 B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-

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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-

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

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-

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

02	588	N	490	-0-	-98	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-

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

02	112	N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

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

02	1015	N	189	-0-	-826	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	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 #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 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
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

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
02	1615	N	282	-0-	-1333	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	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
02	458	N	70	-0-	-388	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	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
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	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 #: 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
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	3	1	53	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
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-

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
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	144	-0-	-655	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-

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

02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

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

02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-

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

02	308 N	265	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

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

02	308 N	256	-0-	-52	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

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

02	612 N	109	-0-	-503	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

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

02	252 N	240	-0-	-12	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 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
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	360	N	137	-0-	-223	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	434	N	167	-0-	-267	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 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
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-

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
02	1123	N	185	-0-	-938	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 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
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	261	-0-	-1732	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

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
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 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
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 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
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	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 #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-

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

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

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

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

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

02	112	N	98	-0-	-14	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

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

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	97	-0-	-43	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	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 #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

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

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

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

02	488	N	97	-0-	-391	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

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

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-

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

02	252	N	251	-0-	-1	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-

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

02	336	N	304	-0-	-32	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

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

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	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 #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 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
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-

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

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-

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

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-

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

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

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

02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-

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

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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

02	168 N	133	-0-	-35	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	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 #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

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

02	308	N	285	-0-	-23	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-

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

02	560	N	541	-0-	-19	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-

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

02	1159	N	225	-0-	-934	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-

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

02	364	N	325	-0-	-39	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-

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

02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	30	1	600	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

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

02	252 N	249	-0-	-3	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-

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

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-

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

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341 N	154	-0-	-187	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

02	794 N	181	-0-	-613	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

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

02	308 N	270	-0-	-38	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-

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

02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

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

02	168 N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

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

02	420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-

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

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

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

02	280 N	271	-0-	-9	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-

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

02	168 N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

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

02	476 N	415	-0-	-61	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	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 #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 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
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
06	330 N	172	-0-	-158	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	279 N	72	-0-	-207	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

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

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	210 N	37	-0-	-173	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

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

02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

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

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

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

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

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

02	260 N	38	-0-	-222	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

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

02	140 N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	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 #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

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

02	252	N	194	-0-	-58	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

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

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	119	-0-	-21	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

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

02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

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

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

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

02	336	N	293	-0-	-43	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-

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

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

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

02	2415	N	356	-0-	-2059	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

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

02	672	N	656	-0-	-16	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-

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

02	1201	N	213	-0-	-988	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	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 #: 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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 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
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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 #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 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
02	1056	N	149	-0-	-907	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 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
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

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
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 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
02	484	N	84	-0-	-400	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	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 #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 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
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 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
02	543	N	101	-0-	-442	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	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 #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-

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

02	336 N	317	-0-	-19	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

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

02	224 N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

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

02	280 N	270	-0-	-10	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-

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

02	420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-

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

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

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

02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

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
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	290	-0-	-1513	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	24	1	411	3	N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	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 #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

02	196 N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

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

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-

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

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-

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

02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-

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

02	140 N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

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

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	43 N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

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

02	308	N	275	-0-	-33	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

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

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

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

02	1893	N	257	-0-	-1636	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

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

02	2644	N	456	-0-	-2188	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-

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

02	560	N	547	-0-	-13	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	3	N	-0-					-0-

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

02	308	N	285	-0-	-23	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	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 #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	297	-0-	-1395	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-

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

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-

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

02	308	N	263	-0-	-45	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-

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

02	336	N	265	-0-	-71	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-

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

02	420	N	96	-0-	-324	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

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

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

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

02	336	N	323	-0-	-13	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	10	1	167	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 #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341 N	227	-0-	-114	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
06	360 N	164	-0-	-196	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

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

02	336 N	262	-0-	-74	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-

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

02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-

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

02	336 N	321	-0-	-15	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-

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

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-

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

02	224 N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

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

02	336 N	315	-0-	-21	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	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 #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-

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

02	2056 N	432	-0-	-1624	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
05	434 N	292	-0-	-142	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

02	252 N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

02	336 N	305	-0-	-31	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

02	907 N	424	-0-	-483	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	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 #: 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
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

02	224 N	181	-0-	-43	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

02	196 N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	6	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

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

02	224 N	199	-0-	-25	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-

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

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

02	308 N	200	-0-	-108	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT 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
02	1030	N	236	-0-	-794	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	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
02	107	N	37	-0-	-70	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	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
02	70	N	17	-0-	-53	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

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
02	171	N	35	-0-	-136	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	8	1	125	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
07	279	N	137	-0-	-142	-0-	8	1	129	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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, 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
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

02	336 N	269	-0-	-67	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

02	336 N	251	-0-	-85	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

02	252 N	242	-0-	-10	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
06	360 N	177	-0-	-183	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

02	280 N	267	-0-	-13	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

02	588 N	478	-0-	-110	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	23	1	444	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 #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	N	340	-0-	-1821	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 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
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

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
02	2218	N	403	-0-	-1815	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	381	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
02	49	N	9	-0-	-40	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
02	388	N	79	-0-	-309	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-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

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
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-

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

02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

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

02	168 N	166	-0-	-2	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

02	974 N	178	-0-	-796	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

02	280 N	277	-0-	-3	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

02	1771 N	332	-0-	-1439	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	N	311	-0-	-1430	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

02	1330	N	216	-0-	-1114	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	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

02	1513	N	251	-0-	-1262	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

02	560	N	477	-0-	-83	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

02	412	N	72	-0-	-340	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	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 #: 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
02	984	N	181	-0-	-803	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-

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

02	1662	N	286	-0-	-1376	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-

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

02	364	N	357	-0-	-7	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-

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

02	392	N	348	-0-	-44	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-

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

02	1540	N	246	-0-	-1294	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

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

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	329	-0-	-1171	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 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
02	1194	N	213	-0-	-981	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-

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
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	356	-0-	-1450	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	114	-0-	-498	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 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
02	406	N	68	-0-	-338	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	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

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 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
02	2468	N	356	-0-	-2112	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 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
02	648	N	125	-0-	-523	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

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
02	1780	N	327	-0-	-1453	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	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
02	485	N	102	-0-	-383	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	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 #: 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
02	2087	N	422	-0-	-1665	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	24	1	389	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
02	1821	N	303	-0-	-1518	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2607	N	525	-0-	-2082	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	320	-0-	-1808	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	295	-0-	-1156	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-

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
02	1084	N	218	-0-	-866	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	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
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	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
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	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
02	2000	N	405	-0-	-1595	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	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 #: 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
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	21	1	419	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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	18	1	363	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
02	2130	N	453	-0-	-1677	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-

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
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	289	-0-	-1345	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	166	-0-	-863	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	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 #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	139	-0-	-113	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	317	-0-	-1503	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	787	-0-	-2013	1265	48	1	739	3	N	-0-					-0-
03	2262	N	997	-0-	-1265	-0-	58	1	939	3	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	58	1	882	3	N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	41	1	697	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 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
02	2253	N	369	-0-	-1884	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	440	-0-	-2220	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

02	943	N	164	-0-	-779	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

02	1784	N	318	-0-	-1466	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

02	1606	N	299	-0-	-1307	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

02	2051	N	419	-0-	-1632	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	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 #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	N	267	-0-	-1422	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	571	-0-	-2229	72	35	1	536	3	N	-0-					-0-
03	671	N	599	-0-	-72	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

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
02	2233	N	413	-0-	-1820	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 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
02	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	145	-0-	-689	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	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 #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	335	-0-	-1012	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

02	1262	N	210	-0-	-1052	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

02	1330	N	142	-0-	-1188	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

02	1582	N	389	-0-	-1193	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

02	2018	N	483	-0-	-1535	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

02	796	N	378	-0-	-418	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	328	-0-	-1300	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	354	-0-	-1321	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	N	498	-0-	-1850	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	421	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-

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
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	28	1	478	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	331	-0-	-1314	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	259	-0-	-952	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	349	-0-	-431	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

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

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

02	717 N	360	-0-	-357	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

02	224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

02	2626 N	524	-0-	-2102	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	N	-0-					-0-
07	837 N	615	-0-	-222	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

02	448 N	220	-0-	-228	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

02	1092 N	206	-0-	-886	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	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 #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 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
02	156	N	27	-0-	-129	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

02	904	N	144	-0-	-760	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

02	1354	N	243	-0-	-1111	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

02	112	N	83	-0-	-29	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

02	280	N	201	-0-	-79	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

02	2170	N	391	-0-	-1779	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING 408287

ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	125	-0-	-516	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

02	488	N	109	-0-	-379	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

02	511	N	119	-0-	-392	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

02	799	N	181	-0-	-618	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

02	546	N	121	-0-	-425	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	671	N	148	-0-	-523	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

02	141	N	49	-0-	-92	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	147	-0-	-147	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

02	443	N	143	-0-	-300	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

02	438	N	144	-0-	-294	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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

02	680	N	148	-0-	-532	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

02	545	N	151	-0-	-394	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

02	442	N	139	-0-	-303	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

02	769	N	153	-0-	-616	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	178	-0-	-604	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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

02	717	N	167	-0-	-550	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

02	347	N	108	-0-	-239	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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

02	1030	N	309	-0-	-721	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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

02	140	N	NO RPT	-0-	-140	418					Y	NO RPT					-0-
03	656	N	238	-0-	-418	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-

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

02	112	N	NO RPT	-0-	-112	432					Y	NO RPT					-0-
03	639	N	207	-0-	-432	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-

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

02	140	N	NO RPT	-0-	-140	469					Y	NO RPT					-0-
03	743	N	274	-0-	-469	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	530					Y	NO RPT					-0-
03	811	N	281	-0-	-530	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	420					Y	NO RPT					-0-
03	710	N	290	-0-	-420	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-

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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	411					N	NO RPT					-0-
03	492	N	81	-0-	-411	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	364					N	NO RPT					-0-
03	461	N	97	-0-	-364	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	188	-0-	-627	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 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
02	517	N	105	-0-	-412	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 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
02	363	N	121	-0-	-242	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	361					N	NO RPT					-0-
03	517	N	156	-0-	-361	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

02	356	N	120	-0-	-236	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	112	N	NO RPT	-0-	-112	1117					N	NO RPT					-0-
03	1646	N	529	-0-	-1117	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

02	247	N	82	-0-	-165	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	254 N	84	-0-	-170	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

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

02	376 N	128	-0-	-248	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

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

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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

02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

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

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

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

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	155	-0-	155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	1001	-0-	-1799	723		1001	2	N	-0-					115
03	1481	N	758	-0-	-723	-0-		758	2	N	-0-					115
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-					115
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2	N	-0-					115
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-		811	2	N	-0-					115
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799	2	N	-0-					115

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

02	2800	N	2002	-0-	-798	4535		2002	2	N	-0-					40
03	3100	N	1516	-0-	-1584	2951		1516	2	N	-0-					40
04	2951	N	-0-	-0-	-2951	-0-				N	-0-					40
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	2	N	-0-					40
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2	N	-0-					40
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2	N	-0-					40

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

02	14598	X	4146	-0-	-10452	-0-		4146	2	N	-0-					139
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-		3141	2	N	-0-					139
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-					139
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-		4149	2	N	-0-					139
06	3750	X	3360	-0-	-390	-0-		3360	2	N	-0-					139
07	3875	X	3312	-0-	-563	-0-		3312	2	N	-0-					139

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2	N	-0-					64
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2	N	-0-					64
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-					64
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					64
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-					64
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-		3027	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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					87
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					87
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					87
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					87
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					87
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					739
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					739
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
02	2800	N	958	-0-	-1842	317	958	2			N	-0-					3
03	1078	N	761	-0-	-317	-0-	761	2			N	-0-					3
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					3
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					3
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					3
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
02	12164	X	2453	-0-	-9711	-0-	2453	2			N	-0-					43
03	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					43
04	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3049	2			N	-0-					43
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					43
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					43
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
02	31220	25635	-0-	-5585	69230	25635	2			N	-0-					-0-
03	34565	20480	-0-	-14085	55145	20480	2			N	-0-					-0-
04	33450	26184	-0-	-7266	47879	26184	2			N	-0-					-0-
05	34565	28221	-0-	-6344	41535	28221	2			N	-0-					-0-
*06	33450	23420	-0-	-10030	31505	23420	2			N	-0-					-0-
07	28396 #	NO RPT	-0-	-28396	3109					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

02	1594 N	677	-0-	-917	-0-	640	2	37	9	Y	34	45	1			34
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	872	2	42	9	Y	38	46	1			26
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	879	2	42	9	Y	38	22	1			42
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	978	2	41	9	Y	37	46	1			33
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1236	2	46	9	Y	42	46	1			29
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	Y	38	21	1			46

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
02	1807	N	769	-0-	-1038	-0-	713	2	56	9	Y	51	69	1			51
03	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	972	2	63	9	Y	57	69	1			39
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	980	2	62	9	Y	56	33	1			62
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1169	2	66	9	Y	60	69	1			53
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1378	2	69	9	Y	63	72	1			44
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1302	3	65	9	Y	59	32	1	1	8	70

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
02	2800	N	3173	-0-	373	2845	3082	2	91	9	N	83					195
03	3100	N	3303	-0-	203	3048	3218	2	85	9	N	77	185	1			87
04	3000	N	3163	-0-	163	3211	3080	2	83	9	N	75					162
05	6518	X	3307	-0-	-3211	-0-	3224	2	83	9	N	75	187	1			50
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3091	2	77	9	N	70					120
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3189	3	73	9	N	66	8	8			178

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
02	474	N	119	-0-	-355	-0-	119	2			N	-0-					225
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					225
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					225
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					225
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					225
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					225

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
02	23630	X	3306	-0-	-20324	-0-	3251	2	55	9	N	50					184
03	5394	X	1123	-0-	-4271	-0-	1079	2	44	9	N	40					224
04	5130	X	1904	-0-	-3226	-0-	1852	2	52	9	N	47					271
05	5177	X	1974	-0-	-3203	-0-	1926	2	48	9	N	44	186	1			129
06	4500	X	2603	-0-	-1897	-0-	2548	2	55	9	N	50					179
07	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3523	3	52	9	N	47					226

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
02	381	X	50	-0-	-331	-0-	50	2			N	-0-					119
03	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					119
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					119
05	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					119
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					119
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					119

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
02	2800	N	1260	-0-	-1540	4299	1230	2	30	9	Y	27	178	1			71
03	3100	N	4410	-0-	1310	5609	4321	2	89	9	Y	81					152
04	10733	X	5124	-0-	-5609	-0-	5046	2	78	9	Y	71					223
05	2170	X	1955	-0-	-215	-0-	1931	2	24	9	Y	22	179	1			66
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	1841	2	36	9	Y	33					99
07	2697	X	1865	-0-	-832	-0-	1839	3	26	9	Y	24	3	8			120

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
02	516	N	76	-0-	-440	-0-	76	2			N	-0-					40
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					40
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					40
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			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
02	2800	N	694	-0-	-2106	1879	694	2			N	-0-					167
03	2480	N	601	-0-	-1879	-0-	601	2			N	-0-					167
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					167
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					167
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					167
07	837	N	311	-0-	-526	-0-	311	3			N	-0-					167

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
02	29834	X	5602	-0-	-24232	-0-	5461	2	141	9	Y	128	178	1			145
03	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	5959	2	138	9	Y	125					270
04	6300	X	6129	-0-	-171	-0-	6022	2	107	9	Y	97	183	1			184
05	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6145	2	110	9	Y	100					284
06	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6105	2	145	9	Y	132	185	1			231
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6279	3	103	9	Y	94					325

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
02	5252	X	2122	-0-	-3130	-0-	2060	2	62	9	N	56					254
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3250	2	88	9	N	80					334
04	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	2969	2	44	9	N	40	173	1			201
05	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2664	2	28	9	N	25					226
06	3240	X	1318	-0-	-1922	-0-	1296	2	22	9	N	20					246
07	3348	X	1311	-0-	-2037	-0-	1259	3	52	9	N	47	5	8			288

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
02	2800	N	109	-0-	-2691	635	109	2			N	-0-					271
03	961	N	185	-0-	-776	-0-	185	2			N	-0-					271
04	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					271
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					271
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					271
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					271

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
02	2548	X	611	-0-	-1937	-0-	582	2	1	4	N	25					264
							28	9									
03	2542	X	127	-0-	-2415	-0-	126	2	1	4	N	-0-					264
04	1740	X	67	-0-	-1673	-0-	66	2	1	4	N	-0-					264
05	1736	X	213	-0-	-1523	-0-	193	2	1	4	N	17	187	1			94
							19	9									
06	1290	X	166	-0-	-1124	-0-	163	2	1	4	N	2					96
							2	9									
07	682	X	282	-0-	-400	-0-	262	3	1	4	N	17					113
							19	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

02	9771	X	1859	-0-	-7912	-0-	1859	2			N	-0-					231
03	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			N	-0-					231
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					231
05	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	2059	2			N	-0-					231
06	2220	X	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			N	-0-					231
07	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					231

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

02	6096	X	2824	-0-	-3272	-0-	2738	2	86	9	N	78					176
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3841	2	59	9	N	54	160	1			70
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4162	2	67	9	N	61					131
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3968	2	89	9	N	81					212
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3823	2	55	9	N	50					262
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3851	3	163	9	N	148	184	1			226

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

02	2800	N	894	-0-	-1906	2004	892	2	2	9	N	2					209
03	2037	N	33	-0-	-2004	-0-	33	2			N	-0-					209
04	930	N	79	-0-	-851	-0-	79	2			N	-0-					209
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					209
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					209
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					209

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2606	2	58	9	N	53					222
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2664	2	15	9	N	14					236
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2870	2	28	9	N	25					261
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2914	2	154	9	N	140	179	1			222
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2542	2	187	9	N	170					392
07	2945	N	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					392

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

02	2800	N	1256	-0-	-1544	3758	1256	2			N	-0-					118
03	3100	N	1247	-0-	-1853	1905	1247	2			N	-0-					118
04	3000	N	1432	-0-	-1568	337	1432	2			N	-0-					118
05	1531	N	1194	-0-	-337	-0-	1194	2			N	-0-					118
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3					121
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1432	3	8	9	N	7					128

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	625	2	86	9	N	78					223
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	796	2	85	9	N	77	188	1			112
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	619	2	83	9	N	75					187
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	544	2	48	9	N	44					231
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	659	2	78	9	N	71	182	1			120
07	713	N	485	-0-	-228	-0-	393	3	92	9	N	84	9	8			195

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

02	295	N	106	-0-	-189	-0-	106	2			N	-0-					189
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					189
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					189
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					189
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					189
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					189

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

02	4650	X	1978	-0-	-2672	-0-	1829	2	149	9	Y	135	183	1			137
03	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2491	2	168	9	Y	153	185	1			105
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	2512	2	164	9	Y	149	88	1			166
05	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2711	2	161	9	Y	146	183	1			129
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3533	2	184	9	Y	167	179	1			117
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3338	3	173	9	Y	157	86	1	2	8	186

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

02	22520	X	4842	-0-	-17678	-0-	4665	2	177	9	N	161	189	1			166
03	5208	X	5195	-0-	-13	-0-	5020	2	175	9	N	159					325
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5063	2	190	9	N	173	376	1			122
05	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5149	2	165	9	N	150					272
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5054	2	164	9	N	149	185	1			236
07	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	4930	3	142	9	N	129	183	1			182

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

02	2800	N	1570	-0-	-1230	504	1498	2	72	9	N	65					163
03	2241	N	1737	-0-	-504	-0-	1646	2	91	9	N	83					246
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1654	2	139	9	N	126	179	1			193
05	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1622	2	89	9	N	81					274
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1610	2	100	9	N	91	186	1			179
07	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1396	3	96	9	N	87					266

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

02	16437	X	3123	-0-	-13314	-0-	3027	2	96	9	Y	87	131	1			241
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	3203	2	96	9	Y	87	139	1			189
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3289	2	119	9	Y	108	138	1			159
05	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3347	2	110	9	Y	100					259
06	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3092	2	83	9	Y	75	144	1			190
07	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	2825	3	84	9	Y	76					266

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

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1369	-0-	-1431	4861	1369	2			N	-0-					295
03	3100 N	1629	-0-	-1471	3390	1627	2	2	9	N	2					297
04	3000 N	1456	-0-	-1544	1846	1456	2			N	-0-					297
05	3100 N	1483	-0-	-1617	229	1475	2	8	9	N	7	182	1			122
06	1600 N	1371	-0-	-229	-0-	1365	2	6	9	N	5					127
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	3	19	9	N	17					144

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	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

02	14B2 EXT	17	-0-	17	44	16	2	1	9	Y	1					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	47	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
07	80 N	33	-0-	-47	-0-	31	3	2	9	Y	2					2

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

02	2800 N	985	-0-	-1815	1782	897	2	88	9	N	80					239
03	2694 N	912	-0-	-1782	-0-	890	2	22	9	N	20					259
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	975	2	78	9	N	71	183	1			147
05	1085 N	974	-0-	-111	-0-	890	2	84	9	N	76					223
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	951	2	73	9	N	66	160	1			129
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	866	3	12	9	N	11	3	8			137

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

02	1214 N	216	-0-	-998	-0-	109	2	107	9	N	97					160
03	310 N	140	-0-	-170	-0-	54	2	86	9	N	78	181	1			57
04	660 N	150	-0-	-510	-0-	131	2	19	9	N	17					74
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	305	2	227	9	N	206					280
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					297
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	748	3	43	9	N	39	169	1	1	8	166

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

02	2800 N	1514	-0-	-1286	5201	1464	2	50	9	Y	45					254
03	3100 N	1676	-0-	-1424	3777	1620	2	56	9	Y	51	179	1			126
04	3000 N	1681	-0-	-1319	2458	1633	2	48	9	Y	44					170
05	3100 N	1696	-0-	-1404	1054	1650	2	46	9	Y	42					212
06	2666 N	1612	-0-	-1054	-0-	1566	2	46	9	Y	42					254
07	1736 X	870	-0-	-866	-0-	846	3	24	9	Y	22	184	1			92

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

02	2800 N	3591	-0-	791	10606	3282	2	309	9	N	281	375	1			150
03	13688 X	3082	-0-	-10606	-0-	2922	2	160	9	N	145					295
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2821	2	271	9	N	246	187	1			354
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2841	2	197	9	N	179	182	1			351
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2350	2	112	9	N	102	183	1			270
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	609	3	12	9	N	11					281

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	123	-0-	-652	-0-	123	2			N	-0-					98
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					98
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					98
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					98
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					98
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					98

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

02	21600	X	3921	-0-	-17679	-0-	3847	2	74	9	N	67					193
03	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4060	2	98	9	N	89					282
04	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3615	2	147	9	N	134	187	1			229
05	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3765	2	75	9	N	68	188	1			109
06	4080	X	1684	-0-	-2396	-0-	1653	2	31	9	N	28					137
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4137	3	110	9	N	100					237

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

02	2800	N	440	-0-	-2360	913	345	2	95	9	N	86	196	1	1	8	179
03	1066	N	153	-0-	-913	-0-	70	2	83	9	N	75					254
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	425	2	62	9	N	56					310
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	548	2	64	9	N	58					368
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	594	2	81	9	N	74	185	1			257
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	498	3	95	9	N	86					343

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

02	4439	X	1885	-0-	-2554	-0-	1829	2	56	9	Y	51	69	1			51
03	3162	X	2554	-0-	-608	-0-	2491	2	63	9	Y	57	69	1			39
04	3060	X	2574	-0-	-486	-0-	2512	2	62	9	Y	56	33	1			62
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	2997	2	66	9	Y	60	69	1			53
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3533	2	69	9	Y	63	72	1			44
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3338	3	65	9	Y	59	32	1	1	8	70

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

02	2800	N	648	-0-	-2152	964	648	2			N	-0-					106
03	1724	N	760	-0-	-964	-0-	760	2			N	-0-					106
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					106
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					106
06	750	N	284	-0-	-466	-0-	284	2			N	-0-					106
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					106

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1724	N	794	-0-	-930	-0-	742	2	52	9	N	47					103
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	850	2	55	9	N	50					153
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	782	2	50	9	N	45					198
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	805	2	50	9	N	45					243
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	703	2	43	9	N	39	182	1			100
07	868	N	370	-0-	-498	-0-	341	3	29	9	N	26	3	8			123

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

02	1033	N	391	-0-	-642	-0-	370	2	21	9	N	19					229
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	N	39					268
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1160	2	42	9	N	38	177	1			129
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28					157
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1046	2	34	9	N	31					188
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1421	3	52	9	N	47					235

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

02	15129	X	4368	-0-	-10761	-0-	4368	2			N	-0-					87
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4310	2	34	9	N	31					118
04	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3785	2	46	9	N	42					160
05	4061	X	3130	-0-	-931	-0-	3078	2	52	9	N	47					207
06	3930	X	1499	-0-	-2431	-0-	1496	2	3	9	N	3					210
07	4061	X	1453	-0-	-2608	-0-	1453	3			N	-0-					210

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

02	2800	N	1636	-0-	-1164	3915	1636	2			N	-0-					144
03	3100	N	1228	-0-	-1872	2043	1228	2			N	-0-					144
04	3000	N	1431	-0-	-1569	474	1431	2			N	-0-					144
05	1840	N	1366	-0-	-474	-0-	1366	2			N	-0-					144
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					144
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					144

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

02	2800	N	1264	-0-	-1536	3280	1168	2	96	9	N	87					222
03	3100	N	1194	-0-	-1906	1374	1146	2	48	9	N	44					266
04	2992	N	1618	-0-	-1374	-0-	1446	2	172	9	N	156	170	1			252
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1124	2	134	9	N	122	183	1			191
06	1170	N	881	-0-	-289	-0-	792	2	89	9	N	81					272
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1643	3	162	9	N	147	187	1			232

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2284	2	80	9	N	73					254
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2573	3	319	9	N	290	354	1			190

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

02	1429	N	273	-0-	-1156	-0-	242	2	31	9	Y	28	43	1			80
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	256	2	32	9	Y	29	46	1			63
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	263	2	40	9	Y	36	46	1			53
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	185	2	25	9	Y	23					76
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	306	2	34	9	Y	31	42	1			65
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	342	3	42	9	Y	38					103

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
02	16567	X	3353	-0-	-13214	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2934	-0-	-666	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	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

02	2800	N	555	-0-	-2245	1255	551	3	4	9	N	4					161
03	1536	N	281	-0-	-1255	-0-	281	3			N	-0-					161
04	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	3			N	-0-					161
05	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					161
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					161
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					164

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

02	1330	N	96	-0-	-1234	-0-	87	3	9	9	N	8					68
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	80	3	29	9	N	26					94
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					111
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					118
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

02	2800	N	632	-0-	-2168	618	632	3			N	-0-					91
03	1307	N	689	-0-	-618	-0-	689	3			N	-0-					91
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					91
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					91
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					91
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

02	819	N	86	-0-	-733	-0-	86	3			N	-0-					67
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					67
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					67
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

02	312	N	-0-	-0-	-312	-0-					N	1					266
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	114	3	47	9	N	43	163	1			146
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	3	20	9	N	18					164
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	N	19					183
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					183
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					183

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
02	1090	N	198	-0-	-892	-0-	178	3	20	9	N	18					245
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	109	3	26	9	N	24	179	1			90
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	142	3	37	9	N	34					124
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	91	3	11	9	N	10					134
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	81	3	12	9	N	11					145
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	91	3	11	9	N	10					155

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
02	2800	N	990	-0-	-1810	1531	942	3	48	9	N	44					327
*03	2213	N	682	-0-	-1531	-0-	667	3	15	9	N	14					341
*04	1170	N	207	-0-	-963	-0-	207	3			N	-0-	181	1			160
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	41					201
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	43					244
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	26					270

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
02	563	N	-0-	-0-	-563	-0-					N	-0-					137
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	979	N	253	-0-	-726	-0-	253	3			N	-0-					233
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					233
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					233
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					233
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					233
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	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
02	2800	N	3730	-0-	930	3030	3	1	3482	3	N	223	188	1			254
							245	9									
03	6360	X	3330	-0-	-3030	-0-	3181	3	149	9	N	135	172	1			217
04	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	2430	3	176	4	N	56					273
							62	9									
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3602	3	283	9	N	257	337	1			193
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3439	3	190	9	N	173	181	1			185
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3456	3	142	9	N	129	184	1			130

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

02	DLQ G-10	4975	-0-	4975	12079	4957	3	18	9	Y	16	79	1			15
03	DLQ G-10	5578	-0-	5578	17657	5560	3	18	9	Y	16	8	1			23
04	DLQ G-10	5952	-0-	5952	23609	5952	3			Y	-0-	13	1			10
05	DLQ G-10	5565	-0-	5565	29174	5563	3	2	9	Y	2	7	1			5
06	36989 X	7815	-0-	-29174	-0-	7803	3	12	9	Y	11					16
07	6138 X	4837	-0-	-1301	-0-	4834	3	3	9	Y	3	8	1			11

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	7927	-0-	7927	16431	7927	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	824	-0-	824	17255	824	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17255					Y	-0-					-0-
05	17255 X	-0-	-0-	-17255	-0-					Y	-0-					-0-
06	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8352	-0-	8352	8352	8352	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7024	-0-	7024	15376	7024	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	6781	-0-	6781	22157	6777	3	4	9	Y	4					4

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	952 N	583	-0-	-369	-0-	541	3	42	9	Y	38	11	1			39
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	496	3	30	9	Y	27	46	1			20
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					20
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	1			4
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			2
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	7832	-0-	7832	7832	7832	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	8199	-0-	8199	16031	8199	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16031					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16031					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16031					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

02	DLQ G-10	490	-0-	490	1026	484	3	6	9	Y	5	4	1			5
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1674	637	3	11	9	Y	10	8	1			7
04	DLQ G-10	582	-0-	582	2256	570	3	12	9	Y	11					18
05	DLQ G-10	565	-0-	565	2821	551	3	14	9	Y	13	14	1			17
06	3000 N	416	-0-	-2584	237	416	3			Y	-0-	8	1			9
07	753 N	516	-0-	-237	-0-	516	3			Y	-0-	4	1			5

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

02	DLQ G-10	233	-0-	233	304	233	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	554	250	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	293	-0-	293	847	293	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	302	-0-	302	1149	302	3			Y	-0-					-0-
06	1471 N	322	-0-	-1149	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

02	DLQ G-10	2415	-0-	2415	3670	2396	3	19	9	Y	17	17	1			19
03	DLQ G-10	2313	-0-	2313	5983	2298	3	15	9	Y	14	23	1			10
04	DLQ G-10	1686	-0-	1686	7669	1686	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	1765	-0-	1765	9434	1763	3	2	9	Y	2	8	1			4
06	3000 N	1810	-0-	-1190	8244	1793	3	17	9	Y	15	2	1			17
07	3100 N	2161	-0-	-939	7305	2141	3	20	9	Y	18	8	1			27

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2050	1167	3	89	9	Y	81	57	1			85
03	DLQ G-10	746	-0-	746	2796	737	3	9	9	Y	8	87	1			6
04	DLQ G-10	238	-0-	238	3034	217	3	21	9	Y	19					25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3034					Y	-0-	19	1			6
06	3000 N	1199	-0-	-1801	1233	1197	3	2	9	Y	2	3	1			5
07	2249 N	1016	-0-	-1233	-0-	1006	3	10	9	Y	9	2	1			12

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4403	-0-	4403	10973	40	1	4361	3	Y	2	13	1			7
						2	9									
03	DLQ G-10	4710	-0-	4710	15683	4710	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	DLQ G-10	4199	-0-	4199	19882	4199	3			Y	-0-					-0-
05	25866 X	5984	-0-	-19882	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
06	6360 X	4693	-0-	-1667	-0-	51	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3843	3	20	9	Y	18					18

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 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
02	DLQ G-10	348	-0-	348	829	293	3	55	9	Y	50	49	1			64
03	DLQ G-10	350	-0-	350	1179	310	3	40	9	Y	36	31	1			69
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1523	324	3	20	9	Y	18	30	1			57
05	DLQ G-10	446	-0-	446	1969	402	3	44	9	Y	40	50	1			47
06	2226 N	257	-0-	-1969	-0-	248	3	9	9	Y	8	31	1			24
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	Y	11	17	1			18

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	595	-0-	595	1497	589	3	6	9	Y	5					5
03	DLQ G-10	413	-0-	413	1910	409	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	DLQ G-10	652	-0-	652	2562	642	3	10	9	Y	9					12
05	DLQ G-10	689	-0-	689	3251	672	3	17	9	Y	15	10	1			17
06	3000 N	762	-0-	-2238	1013	716	3	46	9	Y	42	8	1			51
07	1875 N	862	-0-	-1013	-0-	840	3	22	9	Y	20	22	1			49

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
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
02	DLQ G-10	2335	-0-	2335	4703	2281	3	54	9	Y	49	51	1			64
03	DLQ G-10	1844	-0-	1844	6547	1830	3	14	9	Y	13	31	1			46
04	DLQ G-10	1588	-0-	1588	8135	1586	3	2	9	Y	2	20	1			28
05	DLQ G-10	1011	-0-	1011	9146	1011	3			Y	-0-	25	1			3
06	11035 X	1889	-0-	-9146	-0-	1861	3	28	9	Y	25	2	1			26
07	3100 N	5065	-0-	1965	1965	5043	3	22	9	Y	20	18	1			28

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

02	DLQ G-10	1998	-0-	1998	2931	18	1	1938	3	Y	38	11	1			43
						42	9									
03	DLQ G-10	2171	-0-	2171	5102	2135	3	36	9	Y	33	41	1			35
04	DLQ G-10	2299	-0-	2299	7401	2271	3	28	9	Y	25	28	1			32
05	10363 X	2962	-0-	-7401	-0-	2931	3	31	9	Y	28	29	1			31
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	23	1	2122	3	Y	-0-	15	1			16
07	2387 X	1593	-0-	-794	-0-	1593	3			Y	-0-	11	1			5

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	92	1			73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	40	1			103
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	58	1			157
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	111	1			94
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					142
07	14B2 EXT	2662	-0-	2662	2662	2609	3	53	9	Y	48	70	1			120

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

02	DLQ G-10	7351	-0-	7351	14429	7166	3	185	9	Y	168	149	1			211
03	DLQ G-10	9328	-0-	9328	23757	9144	3	184	9	Y	167	101	1			277
04	DLQ G-10	9199	-0-	9199	32956	9023	3	176	9	Y	160	120	1			317
05	DLQ G-10	10492	-0-	10492	43448	10292	3	200	9	Y	182	281	1			218
06	53297 X	9849	-0-	-43448	-0-	9697	3	152	9	Y	138	144	1			212
07	22345 X	22345	-0-	-0-	-0-	22188	3	157	9	Y	143	148	1			207

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

02	DLQ G-10	3779	-0-	3779	6522	3690	3	89	9	Y	81	22	1			78
03	DLQ G-10	3218	-0-	3218	9740	3174	3	44	9	Y	40	43	1			75
04	DLQ G-10	3572	-0-	3572	13312	3566	3	6	9	Y	5	42	1			38
05	DLQ G-10	1902	-0-	1902	15214	1894	3	8	9	Y	7	27	1			18
06	16925 X	1711	-0-	-15214	-0-	1658	3	53	9	Y	48					66
07	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	3489	3	40	9	Y	36	33	1			69

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

02	DLQ G-10	5979	-0-	5979	12798	5830	3	149	9	Y	135					576
03	DLQ G-10	6578	-0-	6578	19376	6454	3	124	9	Y	113					689
04	DLQ G-10	6217	-0-	6217	25593	6100	3	117	9	Y	106					795
05	DLQ G-10	6517	-0-	6517	32110	6458	3	59	9	Y	54	525	1			324
06	37542 X	5432	-0-	-32110	-0-	5390	3	42	9	Y	38					362
07	6634 X	5981	-0-	-653	-0-	5958	3	23	9	Y	21	180	1			203

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

02	DLQ G-10	1646	-0-	1646	4059	1579	3	67	9	Y	61	152	1			59
03	DLQ G-10	2032	-0-	2032	6091	1976	3	56	9	Y	51	32	1			78
04	DLQ G-10	2223	-0-	2223	8314	2121	3	102	9	Y	93	44	1			127
05	DLQ G-10	1580	-0-	1580	9894	1561	3	19	9	Y	17	89	1			55
06	12664 X	2770	-0-	-9894	-0-	2726	3	44	9	Y	40					95
07	2294 N	1285	-0-	-1009	-0-	1257	3	28	9	Y	25	47	1			73

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	123	3	45	9	N	41					253
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	134	3	31	9	N	28					281
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	165	3	42	9	N	38					319
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	143	3	42	9	N	38	189	1			168
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	143	3	40	9	N	36					204
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	146	3	30	9	N	27	159	1			72

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	11998	-0-	11998	25599	108	1	11799	3	Y	83	67	1			110
						91	9									
03	DLQ G-10	11345	-0-	11345	36944	11190	3	155	9	Y	141	104	1			147
04	DLQ G-10	11357	-0-	11357	48301	11151	3	206	9	Y	187	115	1			219
05	57611 X	9310	-0-	-48301	-0-	9193	3	117	9	Y	106	203	1			122
06	13170 X	8884	-0-	-4286	-0-	95	1	8735	3	Y	49	59	1			112
						54	9									
07	13299 X	5289	-0-	-8010	-0-	5263	3	26	9	Y	24	74	1			62

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 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
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2866	1142	3	9	9	Y	8	133	1			46
03	DLQ G-10	1152	-0-	1152	4018	1148	3	4	9	Y	4	22	1			28
04	DLQ G-10	106	-0-	106	4124	106	3			Y	-0-	12	1			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4124					Y	-0-	14	1			2
06	4124 X	-0-	-0-	-4124	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7902	-0-	7902	17805	7893	3	9	9	Y	8	42	1			11
03	DLQ G-10	10932	-0-	10932	28737	10924	3	8	9	Y	7	13	1			5
04	DLQ G-10	10720	-0-	10720	39457	10716	3	4	9	Y	4					9
05	DLQ G-10	9613	-0-	9613	49070	9607	3	6	9	Y	5	7	1			7
06	56456 X	7386	-0-	-49070	-0-	7368	3	18	9	Y	16	3	1			20
07	11067 X	8719	-0-	-2348	-0-	8711	3	8	9	Y	7	9	1			18

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15142	-0-	15142	24162	137	1	14982	3	Y	21	24	1			31
						23	9									
03	DLQ G-10	11864	-0-	11864	36026	11862	3	2	9	Y	2	29	1			4
04	DLQ G-10	9722	-0-	9722	45748	9720	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	60451 X	14703	-0-	-45748	-0-	14670	3	33	9	Y	30	3	1			30
06	16230 X	11029	-0-	-5201	-0-	119	1	10887	3	Y	21	14	1			37
						23	9									
07	16771 X	8037	-0-	-8734	-0-	8029	3	8	9	Y	7	24	1			20

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

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
02	DLQ G-10	575	-0-	575	13098	575	3			Y	-0-	69	1			6
03	DLQ G-10	17466	-0-	17466	30564	17238	3	228	9	Y	207	63	1			150
04	DLQ G-10	15728	-0-	15728	46292	15605	3	123	9	Y	112					262
05	DLQ G-10	16174	-0-	16174	62466	16054	3	120	9	Y	109	203	1			168
06	78212 X	15746	-0-	-62466	-0-	15663	3	83	9	Y	75	78	1			165
07	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	18914	3	29	9	Y	26	71	1			120

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

02	DLQ G-10	12070	-0-	12070	19724	11953	3	117	9	Y	106	66	1			111
03	DLQ G-10	11095	-0-	11095	30819	11039	3	56	9	Y	51	125	1			37
04	DLQ G-10	9296	-0-	9296	40115	9234	3	62	9	Y	56					93
05	DLQ G-10	9653	-0-	9653	49768	9630	3	23	9	Y	21	72	1			42
06	59963 X	10195	-0-	-49768	-0-	10194	3	1	9	Y	1	20	1			23
07	13361 X	11227	-0-	-2134	-0-	11158	3	69	9	Y	63	10	1			76

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

02	2800 N	744	-0-	-2056	6626	712	3	32	9	Y	29	26	1			37
03	3100 N	1441	-0-	-1659	4967	1389	3	52	9	Y	47					84
04	3000 N	378	-0-	-2622	2345	316	3	62	9	Y	56	75	1			65
05	3100 N	1032	-0-	-2068	277	947	3	85	9	Y	77					142
06	1239 N	962	-0-	-277	-0-	912	3	50	9	Y	45	86	1			101
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1885	3	90	9	Y	82	119	1			64

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	5095	16	1	1731	3	Y	-0-	28	1			11
03	DLQ G-10	1813	-0-	1813	6908	1776	3	37	9	Y	34	11	1			34
04	DLQ G-10	2425	-0-	2425	9333	2425	3			Y	-0-	27	1			7
05	12790 X	3457	-0-	-9333	-0-	3446	3	11	9	Y	10	7	1			10
06	3240 X	2719	-0-	-521	-0-	29	1	2668	3	Y	20	5	1			25
						22	9									
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3666	3	10	9	Y	9	17	1			17

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					219
06	2189 X	130	-0-	-2059	-0-	130	3			Y	-0-					219
07	14B2 EXT	212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					219

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5422	-0-	5422	8859	5358	3	64	9	Y	58	35	1			60
03	DLQ G-10	5410	-0-	5410	14269	5308	3	102	9	Y	93	86	1			67
04	DLQ G-10	4517	-0-	4517	18786	4448	3	69	9	Y	63					130
05	DLQ G-10	4233	-0-	4233	23019	4163	3	70	9	Y	64	101	1			93
06	29702 X	6683	-0-	-23019	-0-	6683	3			Y	-0-	43	1			50
07	6014 X	4830	-0-	-1184	-0-	4763	3	67	9	Y	61	22	1			89

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

02	DLQ G-10	427	-0-	427	1160	3	1	377	3	Y	43	66	1			69
						47	9									
03	DLQ G-10	410	-0-	410	1570	402	3	8	9	Y	7	66	1			10
04	DLQ G-10	421	-0-	421	1991	418	3	3	9	Y	3	8	1			5
05	2573 N	582	-0-	-1991	-0-	582	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	3	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	116	-0-	-318	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7	1	1			7
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	N	7	4	1			10
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	4	1			6
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	5	1			1
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					1
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	1	1			-0-

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

02	700 X	265	-0-	-435	-0-	265	3			Y	-0-					314
03	775 X	87	-0-	-688	-0-	87	3			Y	-0-					314
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					314
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	165	1			149
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5740 #	3561	-0-	-2179	-0-	3550	3	11	9	Y	10	22	1			17
03	6169 #	5361	-0-	-808	-0-	5354	3	7	9	Y	6					23
04	7519 R	7519	-0-	-0-	-0-	7430	3	89	9	Y	81	21	1			83
05	8000 R	8000	-0-	-0-	-0-	7936	3	64	9	Y	58					141
06	6016 R	6016	-0-	-0-	-0-	5982	3	34	9	Y	31	86	1			86
07	7781 #	5967	-0-	-1814	-0-	5911	3	56	9	Y	51	97	1			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	213	-0-	213	239	170	3	43	9	Y	39					79
03	DLQ G-10	272	-0-	272	511	235	3	37	9	Y	34					113
04	DLQ G-10	16	-0-	16	527	6	3	10	9	Y	9	86	1			36
05	621 N	94	-0-	-527	-0-	82	3	12	9	Y	11					47
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	391	3	26	9	Y	24					71
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	258	3	36	9	Y	33	65	1			39

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

02	DLQ G-10	178	-0-	178	190	161	3	17	9	Y	15					34
03	DLQ G-10	241	-0-	241	431	224	3	17	9	Y	15					49
04	DLQ G-10	16	-0-	16	447	7	3	9	9	Y	8	38	1			19
05	579 N	132	-0-	-447	-0-	120	3	12	9	Y	11					30
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	Y	24					54
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	289	3	29	9	Y	26	49	1			31

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	9	3	9	9	Y	8					23
03	DLQ G-10	28	-0-	28	46	14	3	14	9	Y	13					36
04	DLQ G-10	9	-0-	9	55	1	3	8	9	Y	7	27	1			16
05	DLQ G-10	24	-0-	24	79	12	3	12	9	Y	11					27
06	214 N	135	-0-	-79	-0-	109	3	26	9	Y	24					51
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	60	3	26	9	Y	24	47	1			28

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3	3	12	9	Y	11					23
03	DLQ G-10	25	-0-	25	40	4	3	21	9	Y	19					42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	7	32	1			17
05	DLQ G-10	8	-0-	8	48	4	3	4	9	Y	4					21
06	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					21
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	34	3	21	9	Y	19	20	1			20

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	R	352	-0-	-348	-0-	289	3	63	9	Y	57	39	1			76
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	285	3	37	9	Y	34	45	1			65
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	408	3	44	9	Y	40	52	1			53
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	276	3	52	9	Y	47	32	1			68
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	260	3	54	9	Y	49	65	1			52
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	271	3	55	9	Y	50	34	1			68

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211 N	361	-0-	-850	-0-	78	1	280	3	N	3					305
						3	9									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	224	3	N	6					311
						7	9									
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	434	3	N	1					312
						1	9									
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	N	43					355
						47	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	6					361
						7	9									
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	667	3	N	8	187	1			162
						9	9									

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

02	2800 N	1050	-0-	-1750	4039	1050	3			N	-0-					170
03	3100 N	471	-0-	-2629	1410	471	3			N	-0-					170
04	3000 N	1655	-0-	-1345	65	1655	3			N	-0-					170
05	1263 N	1198	-0-	-65	-0-	1023	3	175	9	N	159					329
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1	186	1			144
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	3	24	9	N	22					166

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	834 N	157	-0-	-677	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	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

02	105 N	61	-0-	-44	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

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

02	1146 N	636	-0-	-510	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	510 N	266	-0-	-244	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	527 N	190	-0-	-337	-0-	190	3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
02	501	N	274	-0-	-227	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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

02	294	N	154	-0-	-140	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

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

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

02	391	N	241	-0-	-150	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

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

02	1019	N	552	-0-	-467	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	496	N	179	-0-	-317	-0-	179	3			N	-0-					-0-

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

02	51	N	31	-0-	-20	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

02	415	N	264	-0-	-151	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 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
02	656	N	365	-0-	-291	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

02	320	N	184	-0-	-136	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

02	1271	N	331	-0-	-940	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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

02	174	N	45	-0-	-129	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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

02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

02	520	N	140	-0-	-380	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	691	N	182	-0-	-509	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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
02	1108	N	295	-0-	-813	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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
02	391	N	83	-0-	-308	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	1300	N	420	-0-	-880	-0-	419	3	1	9	N	1					35
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	238	3	1	9	N	1					36
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	270	3	53	9	N	48	48	8			36
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	277	3	1	9	N	1					37
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	N	1					38
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	198	3	1	9	N	1					39

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
02	133	N	48	-0-	-85	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
02	1125 N	357	-0-	-768	-0-	357	3			Y	-0-					21
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					21
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					21
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					21
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					21
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					21

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
02	1374 N	416	-0-	-958	-0-	416	3			Y	-0-					21
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			Y	-0-					21
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					21
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					21
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	445	3	1	9	Y	1					22
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					22

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
02	1374 N	431	-0-	-943	-0-	430	3	1	9	Y	1					21
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					21
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					21
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					21
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3			Y	-0-					21
07	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			Y	-0-					21

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254 N	371	-0-	-883	-0-	370	3	1	9	Y	1					15
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					15
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					15
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3			Y	-0-					15
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3			Y	-0-					15

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 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
02	1134 N	358	-0-	-776	-0-	358	3			Y	-0-					20
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	444	3	1	9	Y	1					21
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					21
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					21
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					21
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					21

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 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
02	950	N	332	-0-	-618	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

02	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

02	728	N	391	-0-	-337	-0-	391	3			Y	-0-					14
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					15
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					15
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					15
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			Y	-0-					15
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					15

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

02	543	N	267	-0-	-276	-0-	267	3			Y	-0-					14
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					14
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					14
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					14
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					14
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					14

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

02	723	N	348	-0-	-375	-0-	348	3			Y	-0-					20
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			Y	-0-					20
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	Y	1					21
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					21
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					21
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-					21

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

02	750	N	424	-0-	-326	-0-	424	3			Y	-0-					14
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					14
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					14
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					15
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					15
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2013	N	1100	-0-	-913	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-				-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
05	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-				-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-
07	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	3			N	-0-				-0-

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

02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-

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

02	212	N	115	-0-	-97	-0-	115	3			N	-0-				-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906 R	233	-0-	-673	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

02	325 R	83	-0-	-242	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

02	435 R	103	-0-	-332	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

02	1758 R	461	-0-	-1297	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	480 #	309	-0-	-171	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	496 #	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	480 #	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	496 #	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

02	98 R	25	-0-	-73	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	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

02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	207	1	158	3	N	-0-					135
03	403 #	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					135
04	390 #	261	-0-	-129	-0-	242	3	19	9	N	17	115	1			37
05	403 #	275	-0-	-128	-0-	273	3	2	9	N	2					39
06	390 #	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					39
*07	403 #	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-	7	7			32

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281 R	86	-0-	-195	-0-	75	1	11	2	Y	-0-					246
03	DLQ G-10	104	-0-	104	104	75	1	29	2	Y	-0-	122	1			124
04	216 R	112	-0-	-104	-0-	75	1	37	2	Y	-0-					124
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	75	1	29	2	Y	-0-					124
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	75	1	24	2	Y	-0-					124
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	Y	-0-					124

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

02	322 R	104	-0-	-218	-0-	75	1	29	2	Y	-0-					59
03	DLQ G-10	105	-0-	105	105	75	1	30	2	Y	-0-					59
04	196 R	91	-0-	-105	-0-	75	1	16	2	Y	-0-					59
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	75	1	14	2	Y	2					61
						2	9									
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	Y	-0-					61
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	75	1	27	2	Y	1					62
						1	9									

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

02	3246 R	760	-0-	-2486	-0-	760	3			Y	-0-					22
03	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					22
04	840 #	823	-0-	-17	-0-	817	3	6	9	Y	5					27
05	868 #	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-					27
*06	840 #	759	-0-	-81	-0-	758	3	1	9	Y	1					28
07	868 #	752	-0-	-116	-0-	752	3			Y	-0-					28

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

02	1766 R	445	-0-	-1321	-0-	445	3			N	-0-					36
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	431	3	28	9	N	25	30	1			31
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	N	10					41
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	490	3	19	9	N	17					58
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	N	8					66
07	517 R	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16					82

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

*02	2770 R	599	-0-	-2171	-0-	564	3	35	9	N	32	169	1	1	8	38
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	692	3	29	9	N	26					64
04	686 R	686	-0-	-0-	-0-	662	3	24	9	N	22					86
05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	664	3	20	9	N	18					104
*06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	659	3	21	9	N	19					123
07	701 R	701	-0-	-0-	-0-	682	3	19	9	N	17					140

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234

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
02	120	R	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2215	R	1283	-0-	-932	-0-	1178	3	105	9	N	95	161	1	1	8	107
03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1316	3	95	9	N	86					193
04	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1167	3	67	9	N	61	133	1			121
05	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1170	3	66	9	N	60					181
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1174	3	65	9	N	59	135	1			105
07	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1186	3	61	9	N	55					160

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	R	100	-0-	-320	-0-	75	3	25	9	N	23					69
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	88	3	47	9	N	43	112	1			-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11	9	N	10					10
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	95	3	18	9	N	16					26
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	94	3	10	9	N	9					35
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	N	12					47

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 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
02	2769	R	619	-0-	-2150	-0-	596	3	23	9	N	21					249
03	868	#	827	-0-	-41	-0-	801	3	26	9	N	24	55	1			218
04	780	#	777	-0-	-3	-0-	744	3	33	9	N	30	61	1			187
05	789	R	789	-0-	-0-	-0-	765	3	24	9	N	22					209
*06	810	#	741	-0-	-69	-0-	716	3	25	9	N	23	44	1			188
07	837	#	789	-0-	-48	-0-	769	3	20	9	N	18					206

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 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
02	2965	R	553	-0-	-2412	-0-	550	2	3	9	N	3					121
03	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					121
04	600	#	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					121
05	620	#	575	-0-	-45	-0-	564	2	11	9	N	10					131
06	600	#	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					131
07	620	#	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-	114	1			17

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 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
02	2814	R	476	-0-	-2338	-0-	476	2			Y	-0-					93
03	620	#	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					93
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					93
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					93
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	7	1			86
07	651	#	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	Y	1					87

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	R	137	-0-	-1385	-0-	8	1 2 9	127	3	Y	2					153
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	8	1 7 9	122	3	Y	6	97	1			62
04	240	#	162	-0-	-78	-0-	9	1 6 9	147	3	Y	5					67
05	248	#	149	-0-	-99	-0-	9	1 1 9	139	3	Y	1					68
06	240	#	137	-0-	-103	-0-	8	1 3 9	126	3	Y	3					71
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	7	1 4 9	105	3	Y	4					75

SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	5					186
*03	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5	176	1			15
*04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3					18
*05	682	#	677	-0-	-5	-0-	673	2	4	9	N	4					22
*06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	3					25
07	682	#	598	-0-	-84	-0-	596	2	2	9	N	2					27

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5532	R	1138	-0-	-4394	-0-	1138	3			Y	-0-					14
03	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					14
04	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					14
05	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					14
06	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					14
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					14

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

02	1859	R	348	-0-	-1511	-0-	348	3			Y	-0-					13
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					13
04	390	#	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					13
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					13
06	390	#	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					13
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					13

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	3693	R	503	-0-	-3190	-0-	57	1	288	3	N	144	174	1					115
							158	9											
03	589	#	443	-0-	-146	-0-	65	1	248	3	N	118							233
							130	9											
04	600	#	389	-0-	-211	-0-	75	1	189	3	N	114							347
							125	9											
05	620	#	436	-0-	-184	-0-	77	1	230	3	N	117	182	1					282
							129	9											
06	540	#	368	-0-	-172	-0-	75	1	191	3	N	93	183	1		2	8		190
							102	9											
07	558	#	212	-0-	-346	-0-	77	1	60	3	N	68							258
							75	9											

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

02	308	N	254	-0-	-54	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1110	-0-	-206	-0-	96	1	1012	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	153	1	1299	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	77	1	1191	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	58	1	1136	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	67	1	1243	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

02	336	N	287	-0-	-49	-0-	25	1	260	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	306	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	319	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

02	632	N	84	-0-	-548	-0-	4	1	80	3	N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2					19
							2	9									
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					20

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

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	28	1	301	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	354	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	338	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	369	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

02	196	N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

02	364	N	316	-0-	-48	-0-	27	1	287	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	22	1	338	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	19	1	353	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	88	1	930	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	141	1	1194	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	71	1	1094	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	53	1	1044	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	62	1	1142	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

02	560	N	478	-0-	-82	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
02	1322	N	359	-0-	-963	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	10	1	109	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	129	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	141	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 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
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	870	-0-	-138	-0-	75	1	793	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	120	1	1018	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	60	1	933	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	45	1	890	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	53	1	974	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 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
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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
02	1554	N	421	-0-	-1133	-0-	36	1	383	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	58	1	492	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	29	1	451	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	22	1	430	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	25	1	470	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

02	448	N	361	-0-	-87	-0-	31	1	328	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	50	1	421	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	25	1	386	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	19	1	368	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	22	1	403	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	44	1	465	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	70	1	597	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	35	1	547	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	31	1	571	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	3	3	1			2
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

02	364	N	285	-0-	-79	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

02	784	N	720	-0-	-64	-0-	62	1	656	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	50	1	772	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	38	1	737	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	3	3	1			2
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	80	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	56	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

02	952	N	810	-0-	-142	-0-	70	1	738	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	112	1	948	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	56	1	869	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	42	1	829	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	49	1	907	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	5	1	55	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	70	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	30	1	314	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	48	1	404	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	24	1	370	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	386	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	36	1	383	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	58	1	492	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	29	1	451	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	22	1	430	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	25	1	470	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	15	1	164	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	211	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	193	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	202	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 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
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	152	-0-	-410	-0-	13	1	137	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	21	1	176	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	161	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	168	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	3	3	1			2
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	556	-0-	-144	-0-	48	1	506	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	77	1	650	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	39	1	595	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	29	1	568	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	34	1	621	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 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
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	15	1	164	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	211	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	193	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	202	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	17	1	178	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

02	784	N	630	-0-	-154	-0-	54	1	574	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	87	1	737	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	44	1	676	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	645	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	38	1	705	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	3	3	1			2
							3	9									

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

02	336	N	271	-0-	-65	-0-	23	1	246	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	316	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	290	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	276	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	302	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	3	3	1			2
							3	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	519	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	667	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	86	1	916	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	139	1	1176	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	70	1	1078	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	52	1	1028	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	61	1	1125	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

02	504	N	406	-0-	-98	-0-	35	1	369	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	56	1	474	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	28	1	434	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	414	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	25	1	453	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	86	1	916	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	139	1	1176	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	70	1	1078	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	52	1	1028	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	61	1	1125	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 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
02	2240	N	1797	-0-	-443	-0-	155	1 2 9	1640	2	N	2	3	1			4
03	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	249	1 6 9	2107	2	N	5	7	1			2
04	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	125	1 4 9	1931	2	N	4	3	1			3
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	94	1 9 9	1842	2	N	8	7	1			4
06	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	109	1 1 9	2015	2	N	1	3	1			2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	2117	2	N	3	3	1			2

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

02	252	N	197	-0-	-55	-0-	17	1 2 9	178	2	N	2	3	1			4
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	27	1 6 9	228	2	N	5	7	1			2
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	14	1 4 9	209	2	N	4	3	1			3
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1 9 9	200	2	N	8	7	1			4
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1 1 9	218	2	N	1	3	1			2
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1 3 9	229	2	N	3	3	1			2

DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1144	2	7	9	N	6	34	1			5
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					5
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					5
05	1271	N	125	-0-	-1146	-0-	125	2			N	-0-					5
06	1380	N	261	-0-	-1119	-0-	261	2			N	-0-					5
07	1426	N	239	-0-	-1187	-0-	239	2			N	-0-					5

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	883	N	132	-0-	-751	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	1610 N	310	-0-	-1300	-0-	3 10	1 9	297	2	N	9			43
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	339	2	N	12			55
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	2 4	1 9	253	2	N	4			59
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	343	2	N	12			71
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	2 2	1 9	226	2	N	2			73
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	2 4	1 9	253	2	N	4			77

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1111	-0-	-1689	2108	1111	3			N	-0-					195
03	3100 N	1301	-0-	-1799	309	1301	3			N	-0-					195
04	2725 N	2416	-0-	-309	-0-	2403	3	13	9	N	12					207
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2396	3	12	9	N	11					218
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					218
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	3	6	9	N	5	183	1			40

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

02	728 N	611	-0-	-117	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	527 N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
07	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
02	18229 X	3229	-0-	-15000	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	2729	-0-	-3533	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	3724	-0-	-2336	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4552	-0-	-625	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	3440	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

02	668 N	321	-0-	-347	B	-0-	315	2	6	9	Y	5				36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	353	2	9	9	Y	8				44
04	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	404	2	6	9	Y	5				49
05	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	416	2	7	9	Y	6				55
06	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	403	2	7	9	Y	6				61
07	DLQ G-10	391	-0-	391	B	391	385	2	6	9	Y	5				66

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
02	387 N	182	-0-	-205 B	-0-	182	2			Y	-0-					127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			Y	-0-					127
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			Y	-0-					127
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			Y	-0-					127
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	238	2			Y	-0-					127

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
02	919 N	462	-0-	-457 B	-0-	460	2	2	9	Y	2					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	578	2	15	9	Y	14					47
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	582	2	9	9	Y	8					55
05	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	504	2	20	9	Y	18					73
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	564	2	21	9	Y	19					92
07	DLQ G-10	618	-0-	618 B	618	599	2	19	9	Y	17					109

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
02	633 N	297	-0-	-336 B	-0-	288	2	9	9	N	8					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	301	2	28	9	N	25					163
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	251	2	15	9	N	14					177
05	248 N	120	-0-	-128 B	-0-	114	2	6	9	N	5					182
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					182
*07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	291	2	36	9	N	33					215

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
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					27
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					27
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					27
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					27
*07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					27

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

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
02	45 N	22	-0-	-23 B	-0-	20	2	2	9	Y	2					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	23	2	3	9	Y	3					9
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	26	2	2	9	Y	2					11
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	27	2	2	9	Y	2					13
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	26	2	3	9	Y	3					16
07	DLQ G-10	27	-0-	27 B	27	25	2	2	9	Y	2					18

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
ECKERT "36" WELL #: 1 RRCID -> 292577 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 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
02	28	N	28	-0-	-0- B	-121	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -121																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 292685 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 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
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	160	2	9	9	N	8					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	176	2	11	9	N	10	26	1			10
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	171	2	4	9	N	4					14
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	173	2	1	9	N	1					15
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	160	2	1	9	N	1					16
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	162	2	2	9	N	2					18

BAKER "B" WELL #: 4 RRCID -> 292702 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6862 - 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
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	638	2	25	9	N	23					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	705	2	33	9	N	30	82	1			30
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	686	2	14	9	N	13					43
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	692	2	6	9	N	5					48
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	641	2	1	9	N	1					49
*07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	649	2	11	9	N	10					59

ECKERT "444-A" WELL #: 1 RRCID -> 294953 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7005 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARDENT ENERGY LLC 100320
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
02	229	N	111	-0-	-118 B	-0-	7	1	102	3	N	2	2	8			119
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	8	1	125	3	N	2	2	8			119
							2	9									
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	11	1	175	3	N	2	2	8			119
							2	9									
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	45	1	688	3	N	2	2	8			119
							2	9									
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	57	1	874	3	N	2	2	8			119
							2	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	62	1	958	3	N	2	2	8			119
							2	9									

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
02	580	N	253	-0-	-327 B	-0-	15	1	238	3	N	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	22	1	331	3	N	-0-					46
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	24	1	364	3	N	-0-					46
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	27	1	414	3	N	-0-					46
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	26	1	397	3	N	-0-					46
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	26	1	408	3	N	-0-					46

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6			18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			40

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	113	3	3	9	N	3			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	132	3	2	9	N	2			68
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	107	3	2	9	N	2			70
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	142	3	3	9	N	3			73
*06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	202	3	4	9	N	4			77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			77

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-			5
04	450 N	398	-0-	-52	B	-0-	398	3			Y	-0-			5
05	434 N	389	-0-	-45	B	-0-	389	3			Y	-0-			5
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			Y	-0-			5
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			Y	-0-			5

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

02	224 N	203	-0-	-21	B	-0-	203	3			Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			Y	-0-			5
04	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3			Y	-0-			5
05	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			Y	-0-			5
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			Y	-0-			5
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			Y	-0-			5

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

02	1598 N	303	-0-	-1295	B	-0-	303	3			Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			Y	-0-			5
04	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3			Y	-0-			5
05	341 N	278	-0-	-63	B	-0-	278	3			Y	-0-			5
06	330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			Y	-0-			5
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			Y	-0-			5

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
02	2800 N	601	-0-	-2199 B	301	601	3			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																
03	935 N	634	-0-	-301 B	-0-	634	3			Y	-0-					31
04	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	3			Y	-0-					31
05	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573	3			Y	-0-					31
06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			Y	-0-					31
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					31

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			Y	-0-					7
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-					7
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			Y	-0-					7
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					7
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			Y	-0-					7

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					27
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					27
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					27
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					27
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					27

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					63

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23

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

02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-			153
*04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			153
*05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			153
*06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			153
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-			153

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

02	235 N	49	-0-	-186 B	-0-	49	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			27
*04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-			27
*05	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2	N	-0-			27
*06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			27
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
02	84	N -0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N 82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	9	N -0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
02	1075	N 502	-0-	-573	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N 506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	725	N 725	-0-	-0-	B	-0-	549	3	176	9	N	160	160	1			-0-
05	560	N 560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	539	N 539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	465	N NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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
02	199	N 94	-0-	-105	B	-0-	94	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N 102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					35
04	99	N 99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					35
05	101	N 101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					35
06	96	N 96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					35
07	93	N NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					35

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
02	231	N 115	-0-	-116	B	-0-	115	3			N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N 112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					48
04	111	N 111	-0-	-0-	B	-0-	103	3	8	9	N	7					55
05	114	N 114	-0-	-0-	B	-0-	113	3	1	9	N	1					56
06	100	N 100	-0-	-0-	B	-0-	99	3	1	9	N	1					57
07	62	N NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					57

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
02	319	N 170	-0-	-149	B	-0-	167	3	3	9	N	3					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N 173	-0-	-0-	B	-0-	171	3	2	9	N	2					45
04	163	N 163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					45
05	160	N 160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					45
06	153	N 153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					45
07	93	N NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					45

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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
02	221	N 104	-0-	-117 B	-0-	104	3			N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114	N 114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					90
04	120	N 109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					90
05	124	N 114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					90
06	109	N 109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					90
07	124	N NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					90

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

02	1099	N 514	-0-	-585 B	-0-	506	3	8	9	N	7					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	553	N 553	-0-	-0- B	-0-	539	3	14	9	N	13					119
04	535	N 535	-0-	-0- B	-0-	515	3	20	9	N	18					137
05	542	N 542	-0-	-0- B	-0-	531	3	11	9	N	10					147
06	511	N 511	-0-	-0- B	-0-	502	3	9	9	N	8					155
07	465	N NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					155

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

02	338	N 158	-0-	-180 B	-0-	156	3	2	9	N	2					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	180	N 180	-0-	-0- B	-0-	176	3	4	9	N	4					145
04	180	N 170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					145
05	186	N 62	-0-	-124 B	-0-	62	3			N	-0-					145
06	72	N 72	-0-	-0- B	-0-	70	3	2	9	N	2					147
07	186	N NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					147

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	2336 N	1469	-0-	-867 B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 1		53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	49 1	3 8	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1349	3	14	9	N	13	13	8			51
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1214	3	154	9	N	140	2	8			189
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			189
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1900	3	141	9	N	128	1	8			316
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1923	3	26	9	N	24	166	1			174
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					174

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	161	1			159
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					159
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					159
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					159
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					159
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	1015	3	14	9	N	13					79
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1121	3	67	9	N	61	103	1			37
04	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1032	3	12	9	N	11					48
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	3	7	9	N	6					54
06	1140	N	568	-0-	-572	-0-	554	3	14	9	N	13					67
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

02	1708	X	88	-0-	-1620	-0-	88	3			N	-0-					39
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3208	3	117	9	N	106	101	1			44
04	1830	X	176	-0-	-1654	-0-	176	3			N	-0-					44
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2137	3	191	9	N	174	174	1			44
06	1830	X	252	-0-	-1578	-0-	252	3			N	-0-					44
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					44

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	3	18	9	Y	16					76
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	292	3	10	9	Y	9					85
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	276	3	3	9	Y	3					88
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	269	3	8	9	Y	7					95
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	117	3	4	9	Y	4					99

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	10	1	820	3	Y	61	61	1			26
							105	4	67	9							
03	1240	N	802	-0-	-438	-0-	11	1	689	3	Y	26					52
							73	4	29	9							
*04	1200	N	725	-0-	-475	-0-	12	1	681	3	Y	29	65	1			16
							32	9									
*05	1116	N	887	-0-	-229	-0-	13	1	850	3	Y	22					38
							24	9									
*06	780	N	532	-0-	-248	-0-	10	1	514	3	Y	7					45
							8	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	10	1	463	3	Y	15					61
							17	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

02	1899	N	185	-0-	-1714	-0-	182	3	3	9	N	3					206
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	423	3	44	9	N	40	190	1			56
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	3	15	9	N	14					70
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	N	8					78
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					84
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	177	3	6	9	N	5					89

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

02	1400	N	197	-0-	-1203	-0-	197	3			N	-0-					103
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					103
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					103
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					103
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					103
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC 945931
ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10622 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

*02	2560 N	-0-	-0-	-2560	-0-					Y	-0-					195
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					195
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11688 - 15894

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

02	364 N	305	-0-	-59	-0-	280	3	25	9	N	23	210	1			44
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	291	3	2	9	N	2					46
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					46
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

02	2800 N	2863	-0-	63	63	2863	3			Y	-0-					4
03	2564 N	2501	-0-	-63	-0-	2501	3			Y	-0-					4
04	2640 N	2388	-0-	-252	-0-	2388	3			Y	-0-					4
05	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	3			Y	-0-					4
06	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	2117	3			Y	-0-					4
07	T. A.	1112	-0-	1112	1112	1112	3			Y	-0-					4

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUDGENS, DON WELL #: 7 RRCID -> 292362 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11185 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358 N	137	-0-	-221	-0-	137	3			Y	-0-					1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
07	T. A.	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					1

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	2840	-0-	40	6772	2749	3	91	9	N	83					115
03	3100 N	844	-0-	-2256	4516	827	3	17	9	N	15					130
04	3000 N	4136	-0-	1136	5652	4013	3	123	9	N	112	178	1			64
05	9025 X	3373	-0-	-5652	-0-	3284	3	89	9	N	81					145
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3031	3	74	9	N	67	179	1			33
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2659	3	58	9	N	53					86

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

02	86 N	70	-0-	-16	-0-	70	3			N	-0-					35
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					35
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

02	1267 N	249	-0-	-1018	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 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
02	2800 N	936	-0-	-1864	5152	936	3			N	-0-					36
03	3100 N	996	-0-	-2104	3048	994	3	2	9	N	2					38
04	3000 N	767	-0-	-2233	815	764	3	3	9	N	3					41
05	2556 N	1741	-0-	-815	-0-	1740	3	1	9	N	1					42
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	3	4	9	N	4					46
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					46

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 11450

02	363 N	125	-0-	-238	-0-	125	3			N	-0-					57
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					57
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					57
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					57
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					57
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					57

XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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	106					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1236	-0-	-1564	3835	1236	3			N	-0-					80
03	3100	N	1316	-0-	-1784	2051	1316	3			N	-0-					80
04	3000	N	1253	-0-	-1747	304	1253	3			N	-0-					80
05	1547	N	1243	-0-	-304	-0-	1243	3			N	-0-					80
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					80
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					80

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

02	1536	N	226	-0-	-1310	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			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

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4803					N	35					39
03	6644		1841	-0-	-4803	-0-	1802	3	39	9	N	35					74
04	2850		1722	-0-	-1128	-0-	1705	3	17	9	N	15					89
05	2945		1686	-0-	-1259	-0-	1669	3	17	9	N	15					104
06	2760	#	128	-0-	-2632	-0-	105	3	23	9	N	21					125
07	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	55	175	1			5

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC 100303
UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					362
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362

OCTANE ENERGY OPERATING, LLC 618148
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

02	1053	X	-0-	-0-	-1053	-0-					N	-0-					127
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					127
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

02	1221	N	243	-0-	-978	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
							67	4									

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

02	1096	N	139	-0-	-957	-0-	100	4	39	9	Y	35					91
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	4	11	9	Y	10	101	1			-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	189	4	4	9	Y	4					4
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	4	17	9	Y	15					19
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	165	4	31	9	Y	28					47
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	214	4	34	9	Y	31					78

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5008 R	5008	-0-	-0-	-0-	543	1	3886	2	Y	526	378	1			450
						579	9									
03	4065 R	4065	-0-	-0-	-0-	597	1	3178	2	Y	264	389	1			325
						290	9									
04	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	416	1	2253	2	Y	241	452	1			114
						265	9									
05	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	330	1	1771	2	Y	88	88	1			114
						97	9									
06	DLQ G-10	2222	-0-	2222	4420	428	1	1703	2	Y	83	150	1			47
						91	9									
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	6381	378	1	1471	2	Y	102	91	1			58
						112	9									

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

02	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	129	93	1			111
						142	9									
03	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	155	1	828	2	Y	83	96	1			98
						91	9									
04	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	232	1	1256	2	Y	133	168	1			63
						146	9									
05	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	240	1	1287	2	Y	88	49	1			102
						97	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1624					Y	-0-	102	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1624					Y	-0-					-0-

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

02	2800 N	3513	-0-	713	793	3513	3			N	-0-					101
03	2226 N	1433	-0-	-793	-0-	1433	3			N	-0-					101
04	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					101
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					101
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					101
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

02	813 N	383	-0-	-430	-0-	383	3			N	-0-					81
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					81
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					81
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					81
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					81
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

02	2571 N	1148	-0-	-1423	-0-	1148	3			N	-0-					89
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					89
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					89
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					89
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					89
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					89

BLOODWORTH (5700) 09625 333 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BLOODWORTH, H. L. WELL #: 8 RRCID -> 291492 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5676 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120		2662	-0-	-5458	2865	2553	2	109	9	N	99					236
03	5832	R	2967	-0-	-2865	-0-	2904	2	63	9	N	57					293
04	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2631	2	45	9	N	41	189	1			145
05	2634	R	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	N	37					182
06	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2411	2	35	9	N	32					214
07	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2414	2	33	9	N	30					244

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC 100372
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

02	745	N	368	-0-	-377	-0-	368	1			N	-0-					165
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					165
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					165
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					165
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					165
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

02	617	N	103	-0-	-514	-0-	103	2			N	-0-					192
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					192
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					192
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					192
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					192
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					192

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3596	-0-	3596	8049	3596	3			Y	-0-					37
03	12296 X	4247	-0-	-8049	-0-	4027	3	220	9	Y	200	181	1			56
04	4320 X	3784	-0-	-536	-0-	3677	3	107	9	Y	97	60	1			93
05	4464 X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3			Y	-0-	54	1			39
06	4320 X	2083	-0-	-2237	-0-	2019	3	64	9	Y	58					97
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					97

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1716	-0-	1716	4471	1713	3	3	9	Y	3					168
03	6270 X	1799	-0-	-4471	-0-	1797	3	2	9	Y	2	119	1			51
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					51
05	2325 X	1552	-0-	-773	-0-	1490	3	62	9	Y	56	63	1			44
06	2250 X	1859	-0-	-391	-0-	1753	3	106	9	Y	96	49	1			91
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					91

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	6	-0-	6	1034	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	1115	81	3			Y	-0-					-0-
05	1134 X	19	-0-	-1115	-0-	9	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5308	-0-	5308	10864	5308	3			Y	-0-					270
03	15618 X	4754	-0-	-10864	-0-	4531	3	223	9	Y	203	361	1			112
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5672	3	212	9	Y	193	120	1			185
05	5890 X	3780	-0-	-2110	-0-	3780	3			Y	-0-	108	1			77
06	5700 X	5189	-0-	-511	-0-	5084	3	105	9	Y	95					172
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					172

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	226	-0-	226	542	226	3			Y	-0-					-0-
03	721 N	179	-0-	-542	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					-0-

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	142	-0-	142	2286	15	3	127	9	Y	115					179
03	2308 X	22	-0-	-2286	-0-	22	3			Y	-0-					179
04	1470 X	2	-0-	-1468	-0-	2	3			Y	-0-					179
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					179
06	450 X	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					179
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					179

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206

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
02	DLQ G-10	1046	-0-	1046	2362	1046	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1088	-0-	-2012	350	1088	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	906	-0-	-354	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	960	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

02	14B2 EXT	6	-0-	6	156	6	2			Y	-0-					-0-
03	161 X	5	-0-	-156	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150 X	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

02	5180 X	3572	-0-	-1608	-0-	3484	3	88	9	N	80					190
03	5735 X	4124	-0-	-1611	-0-	4116	3	8	9	N	7	150	1			47
04	3480 X	3038	-0-	-442	-0-	3008	3	30	9	N	27					74
05	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	3845	3			N	-0-					74
06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	3672	3			N	-0-					74
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					74

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

02	DLQ G-10	517	-0-	517	2930	367	3	150	9	Y	136	186	1			107
03	3307 X	377	-0-	-2930	-0-	375	3	2	9	Y	2	60	1			49
04	2340 X	211	-0-	-2129	-0-	211	3			Y	-0-					49
05	2418 X	2289	-0-	-129	-0-	2164	3	125	9	Y	114	114	1			49
06	2340 X	1411	-0-	-929	-0-	1293	3	118	9	Y	107	54	1			102
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					102

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					179
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					179
04	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					179
05	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1602	3	11	9	N	10	105	1			84
06	1650 N	1254	-0-	-396	-0-	1254	3			N	-0-					84
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					193
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1551	3	157	9	N	143	169	1	19	8	148
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1389	3	4	9	N	4	4	8			148
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1480	3	210	9	N	191	1	8			338
06	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1058	3	35	9	N	32	84	1	3	8	283
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					283

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

02	1788	N	346	-0-	-1442	-0-	326	3	20	9	N	18					79
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	253	3	1	9	N	1					80
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					80
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3	1	8			82
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	3	18	9	N	16	1	8			97
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	330	3	12	9	N	11					108

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					41
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					41
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					41
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					41
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	538	3	9	9	N	8					49
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					49

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	13	3	15	9	Y	14	21	1			8
03	DLQ G-10		43	-0-	43	71	43	3			Y	-0-					8
04	71	R	-0-	-0-	-71	-0-					Y	7					15
05	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					15
*06	30	#	24	-0-	-6	-0-	4	2	20	9	Y	18					33
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	1524	N	648	-0-	-876	-0-	120	1	503	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	120	1	818	3	Y	24	15	1			17
							26	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	120	1	820	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	120	1	715	3	Y	22	37	1			8
							24	9									
06	930	N	744	-0-	-186	-0-	120	1	603	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	20	18	1			11
							22	9									

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	26403	N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403	N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26403	N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26403	N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	26403	N	-0-		-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26403	N	NO RPT		-0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

02	10892	6288	-0-	-4604	14250	6288	2	N	-0-	-0-
03	21555	7305	-0-	-14250	-0-	7305	2	N	-0-	-0-
04	8010 #	6116	-0-	-1894	-0-	6116	2	N	-0-	-0-
05	8091 #	4527	-0-	-3564	-0-	4527	2	N	-0-	-0-
06	7080 #	6646	-0-	-434	-0-	6646	2	N	-0-	-0-
07	7316 #	5567	-0-	-1749	-0-	5567	2	N	-0-	-0-

CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 293150 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3600 - 3616

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5				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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	139 N	27	-0-	-112	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	151	N	54	-0-	-97	-0-	54	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					55
07	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
02	2126	N	544	-0-	-1582	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					21
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	1848	-0-	-952	4861	1848	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1606	-0-	-1494	3367	1606	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1309	-0-	-1691	1676	1309	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1509	-0-	-1591	85	1509	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1314	-0-	-85	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
02	947	N	266	-0-	-681	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	1137	N	353	-0-	-784	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	109 N	9	-0-	-100	-0-	9	2			N	-0-					10
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	235	2	40	9	N	36	176	1				154
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	258	2	26	9	N	24						178
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	141	2	39	9	N	35						213
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	49	2	3	9	N	3						216
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	305	2	51	9	N	46	172	1				90
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	165	2	31	9	N	28						118

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33	9	N	30						295
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	588	2	54	9	N	49	180	1	1	8		163
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	N	20						183
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	337	2	47	9	N	43						226
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	481	2	31	9	N	28						254
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	624	2	26	9	N	24	178	1				100

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

02	1739	N	350	-0-	-1389	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

02	2800	N	481	-0-	-2319	224	481	3			N	-0-					-0-
03	735	N	511	-0-	-224	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

02	2800	N	1173	-0-	-1627	4294	1173	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1226	-0-	-1874	2420	1226	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1157	-0-	-1843	577	1157	3			N	-0-					-0-
05	1667	N	1090	-0-	-577	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214

THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

02	898 R	297	-0-	-601	-0-	257	2	40	9	N	36					108
03	341 #	288	-0-	-53	-0-	285	2	3	9	N	3					111
04	330 #	272	-0-	-58	-0-	270	2	2	9	N	2					113
05	341 #	329	-0-	-12	-0-	290	2	39	9	N	35					148
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	274	2	28	9	N	25	150	1			23
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	286	2	11	9	N	10					33

WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	504 #	233	-0-	-271	-0-	227	3	6	9	N	5					94
03	558 #	454	-0-	-104	-0-	445	3	9	9	N	8					102
04	540 #	408	-0-	-132	-0-	405	3	3	9	N	3					105
05	558 #	503	-0-	-55	-0-	495	3	8	9	N	7					112
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	552	3	13	9	N	12					124
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					124

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170 N	223	-0-	-947	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4876 R	1153	-0-	-3723	-0-	1153	3			N	-0-					86
03	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					86
04	1230 #	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					86
05	1271 #	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					86
06	1230 #	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					86
07	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625 R	384	-0-	-1241	-0-	384	3			N	-0-					45
03	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					45
04	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					45
05	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					45
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					45
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275 R	453	-0-	-1822	-0-	453	3			N	-0-					154
03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2					156
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	N	5					161
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					161
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2					163
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					165

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910 R	329	-0-	-1581	-0-	329	2			N	-0-					131
*03	465 #	344	-0-	-121	-0-	342	2	2	9	N	2					133
*04	420 #	411	-0-	-9	-0-	409	2	2	9	N	2					135
*05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					137
*06	360 #	271	-0-	-89	-0-	269	2	2	9	N	2					139
07	434 #	281	-0-	-153	-0-	280	2	1	9	N	1					140

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	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

02	307 R	67	-0-	-240	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	1148 #	1041	-0-	-107	-0-	1027	3	14	9	N	13					170
03	1271 #	609	-0-	-662	-0-	609	3			N	-0-					170
04	1170 #	931	-0-	-239	-0-	914	3	17	9	N	15					185
05	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					185
06	1170 #	704	-0-	-466	-0-	703	3	1	9	N	1	158	1			28
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					28

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

02	803 R	803	-0-	-0-	-0-	793	3	10	9	N	9					154
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	N	3					157
04	900 #	795	-0-	-105	-0-	793	3	2	9	N	2					159
05	930 #	673	-0-	-257	-0-	671	3	2	9	N	2					161
06	900 #	700	-0-	-200	-0-	699	3	1	9	N	1					162
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					162

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		2673	-0-	2673	2673	341	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		1729	-0-	1729	4402	141	1	1588	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	17046	X	4352	-0-	-12694	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-			-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
05	1023	X	140	-0-	-883	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-			-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
02	11275 X	1899	-0-	-9376	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	1733	-0-	-995	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	2640 X	907	-0-	-1733	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERRDOG RESOURCES, LLC 457667
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	186	1	1314	2	N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	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

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

02	2268	X	740	-0-	-1528	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

02	2800	N	10296	-0-	7496	47726	10296	3			N	-0-					-0-
03	50261	X	2535	-0-	-47726	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4788 X	4618	-0-	-170	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*03	5177 X	5082	-0-	-95	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*04	5130 X	4765	-0-	-365	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	523	-0-	-4778	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

02	32900 X	32384	-0-	-516	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
*03	36425 X	35198	-0-	-1227	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
*04	34620 X	29635	-0-	-4985	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
05	35867 X	4043	-0-	-31824	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*06	34710 X	26432	-0-	-8278	-0-	26432	2			N	-0-					-0-
07	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

02	19908 X	18869	-0-	-1039	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
*03	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
*04	19680 X	15001	-0-	-4679	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
05	20894 X	2362	-0-	-18532	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*06	20340 X	16477	-0-	-3863	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
07	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	22635	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

02	4368 X	4166	-0-	-202	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*03	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*04	4590 X	4390	-0-	-200	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	501	-0-	-4149	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*06	4500 X	3997	-0-	-503	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	428	-0-	-3478	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19292	X	19256	-0-	-36	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
*03	21328	X	21220	-0-	-108	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
*04	20640	X	20594	-0-	-46	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	2560	-0-	-18768	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*06	28255	X	28255	-0-	-0-	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
*03	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
*04	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	2939	-0-	-17180	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*06	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	19802	-0-	-317	-0-	19802	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	242	-0-	-2021	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

02	11200	X	10065	-0-	-1135	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
*03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
*04	10650	X	8411	-0-	-2239	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	765	-0-	-10364	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	11880	X	9840	-0-	-2040	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
07	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	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

02	10389	X	-0-	-0-	-10389	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

02	8771	X	186	-0-	-8585	-0-	186	2			N	-0-					6
03	2511	X	543	-0-	-1968	-0-	543	2			N	-0-					6
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					6
05	465	X	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					6
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					6
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					6

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

02	294054	X	48520	-0-	-245534	-0-	48520	3			N	-0-					-0-
03	55893	X	40001	-0-	-15892	-0-	40001	3			N	-0-					-0-
04	54090	X	37334	-0-	-16756	-0-	37334	3			N	-0-					-0-
05	55893	X	3855	-0-	-52038	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	54090	X	-0-	-0-	-54090	-0-					N	-0-					-0-
07	53723	X	-0-	-0-	-53723	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

02	198088	X	30565	-0-	-167523	-0-	30565	3			N	-0-					-0-
03	41664	X	35260	-0-	-6404	-0-	35260	3			N	-0-					-0-
04	40320	X	34223	-0-	-6097	-0-	34223	3			N	-0-					-0-
05	41664	X	3407	-0-	-38257	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-					N	-0-					-0-
07	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

02	2790	N	434	-0-	-2356	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

02	257781	X	45625	-0-	-212156	-0-	45625	3			N	-0-					-0-
03	57259	X	57259	-0-	-0-	-0-	57259	3			N	-0-					-0-
04	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	54458	3			N	-0-					-0-
05	48298	X	4331	-0-	-43967	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	46740	X	21792	-0-	-24948	-0-	21792	3			N	-0-					-0-
07	55891	X	55891	-0-	-0-	-0-	55891	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	485	-0-	-2315	93	485	3			N	-0-					-0-
03	565	N	472	-0-	-93	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

02	16653	X	2822	-0-	-13831	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	267	-0-	-1655	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	89	-0-	-1771	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

02	725	N	67	-0-	-658	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

02	20616	X	6277	-0-	-14339	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	1	-0-	-5021	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

02	194570	X	35550	-0-	-159020	-0-	35550	3			N	-0-					-0-
03	41447	X	38354	-0-	-3093	-0-	38354	3			N	-0-					-0-
04	38820	X	37161	-0-	-1659	-0-	37161	3			N	-0-					-0-
05	39401	X	3121	-0-	-36280	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	-0-					-0-
07	39370	X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60235 X	10978	-0-	-49257	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
03	29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	29690	3			N	-0-					-0-
04	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	3			N	-0-					-0-
05	12152 X	2232	-0-	-9920	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	17370 X	24	-0-	-17346	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

02	14B DENY	31177	-0-	31177	170258	31177	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	34475	-0-	34475	204733	34475	3			N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	33603	-0-	33603	238336	33603	3			N	-0-					-0-
05	241121 X	2785	-0-	-238336	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
07	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	20779 X	3833	-0-	-16946	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	1140	-0-	-1929	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	646	-0-	-2324	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

02	12830 X	2277	-0-	-10553	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2640 X	2271	-0-	-369	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	292	-0-	-2436	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

02	78398 X	14073	-0-	-64325	-0-	14073	3			N	-0-					-0-
03	16585 X	15819	-0-	-766	-0-	15819	3			N	-0-					-0-
04	16050 X	15681	-0-	-369	-0-	15681	3			N	-0-					-0-
05	16120 X	2352	-0-	-13768	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
07	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

02	222004 X	40754	-0-	-181250	-0-	40754	3			N	-0-					-0-
03	45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	45958	3			N	-0-					-0-
04	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	44766	3			N	-0-					-0-
05	43803 X	3557	-0-	-40246	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	42390 X	-0-	-0-	-42390	-0-					N	-0-					-0-
07	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	37032	X	5365	-0-	-31667	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	1206	-0-	-6730	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

02	20545	X	3859	-0-	-16686	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	594	-0-	-4118	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

02	101156	X	17772	-0-	-83384	-0-	17772	3			N	-0-					-0-
03	20026	X	20023	-0-	-3	-0-	20023	3			N	-0-					-0-
04	23862	X	23862	-0-	-0-	-0-	23862	3			N	-0-					-0-
05	20026	X	3442	-0-	-16584	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-
07	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

02	38183	X	6911	-0-	-31272	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7598	-0-	-617	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7271	-0-	-259	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	1048	-0-	-6733	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	4507	-0-	-3150	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

02	26142	X	3037	-0-	-23105	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	3833	-0-	-4227	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	3841	-0-	-3959	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	520	-0-	-6083	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

02	120583	X	18941	-0-	-101642	-0-	18941	3			N	-0-					-0-
03	34223	X	34223	-0-	-0-	-0-	34223	3			N	-0-					-0-
04	30745	X	30745	-0-	-0-	-0-	30745	3			N	-0-					-0-
05	25637	X	936	-0-	-24701	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	27990	X	10774	-0-	-17216	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
07	47537	X	47537	-0-	-0-	-0-	47537	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
07	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

02	39148 X	7200	-0-	-31948	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
*03	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2		N	-0-			-0-
*04	9750 X	8629	-0-	-1121	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
05	10075 X	1463	-0-	-8612	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
*06	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2		N	-0-			-0-
07	10075 X	7922	-0-	-2153	-0-	7922	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

02	3192 X	2620	-0-	-572	-0-	2620	3		N	-0-		-0-
03	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798	3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	119	1	2458 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3		N	-0-		-0-
06	2700 X	1854	-0-	-846	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

02	2828 X	1460	-0-	-1368	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
03	2263 X	2132	-0-	-131	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
04	1770 X	1473	-0-	-297	-0-	182	1	1291 2	N	-0-		-0-
05	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1418	3		N	-0-		-0-
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT		-0-

BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11978 - 12278

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	3254	-0-	-3226	-0-	401	1	2839	2	N	13					13
							14	9									
05	6696	X	2974	-0-	-3722	-0-	2974	3			N	-0-					13
06	4350	X	1907	-0-	-2443	-0-	1907	3			N	-0-					13
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					13

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

02	2800	N	1122	-0-	-1678	2864	1122	2			N	-0-					-0-
*03	4099	X	1235	-0-	-2864	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*06	1050	X	461	-0-	-589	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	400	-0-	-685	-0-	400	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

02	14B2 EXT		75	-0-	75	422	75	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		80	-0-	80	502	80	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		77	-0-	77	579	77	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	651	72	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73	-0-	73	724	73	2			N	-0-					-0-
07	799	X	75	-0-	-724	-0-	75	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	47874	X	8162	-0-	-39712	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8772	-0-	-1458	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	7180	-0-	-2510	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	1055	-0-	-8958	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	4686	-0-	-5004	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1094	-0-	-1706	3468	1094	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1233	-0-	-1867	1601	1233	3			N	-0-					-0-
04	2814	N	1213	-0-	-1601	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	56	-0-	-1153	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14310	X	1085	-0-	-13225	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	232	-0-	-1876	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

02	2800	N	1015	-0-	-1785	4544	1015	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	2678	1234	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1175	-0-	-1825	853	1175	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	11	-0-	-1189	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

02	14B DENY		715	-0-	715	14863	715	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		1925	-0-	1925	16788	1925	3			N	-0-					-0-
04	18595	X	1807	-0-	-16788	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	363	-0-	-2985	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

02	7570	X	2651	-0-	-4919	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	238	-0-	-2707	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

02	14B DENY		10	-0-	10	9228	10	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		18	-0-	18	9246	18	3			N	-0-					-0-
04	12011	X	2765	-0-	-9246	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	616	-0-	-1430	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	257	-0-	-2543	143	257	3			N	-0-					-0-
03	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

02	696	N	2	-0-	-694	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

02	2800	N	2024	-0-	-776	8401	2024	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2250	-0-	-850	7551	2250	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2173	-0-	-827	6724	2173	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	295	-0-	-2805	3919	295	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1773	-0-	-1227	2692	1773	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2555	-0-	-545	2147	2555	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

02	11967	X	706	-0-	-11261	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	707	-0-	-313	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	112	-0-	-942	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

02	21898	X	5526	-0-	-16372	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7723	-0-	-1174	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	5497	-0-	-3113	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

02	2800	N	452	-0-	-2348	309	452	3			N	-0-					-0-
03	1762	N	1453	-0-	-309	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12349 X	3558	-0-	-8791	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	2631	-0-	-459	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	3565 X	76	-0-	-3489	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

02	40952 X	5124	-0-	-35828	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	9703 X	8154	-0-	-1549	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	7666	-0-	-1424	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
05	8587 X	1063	-0-	-7524	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

02	11644 X	1278	-0-	-10366	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	335	-0-	-2176	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	60425 X	11979	-0-	-48446	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
03	11997 X	11316	-0-	-681	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
05	11997 X	1665	-0-	-10332	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	11610 X	4490	-0-	-7120	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	8165	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	16784 X	1186	-0-	-15598	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46290 X	12240	-0-	-34050	-0-	12240	3		N	-0-			-0-
03	11625 X	10132	-0-	-1493	-0-	10132	3		N	-0-			-0-
04	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3		N	-0-			-0-
05	11625 X	1544	-0-	-10081	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
06	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-				N	-0-			-0-
07	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

02	2274 N	1044	-0-	-1230	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

02	24316 X	2939	-0-	-21377	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
03	5983 X	5553	-0-	-430	-0-	5553	3		N	-0-			-0-
04	5610 X	2281	-0-	-3329	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	1634	-0-	-3667	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
06	5370 X	4691	-0-	-679	-0-	4691	3		N	-0-			-0-
07	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

02	2800 N	934	-0-	-1866	4712	934	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1613	-0-	-1487	3225	1613	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1572	-0-	-1428	1797	1572	3		N	-0-			-0-
05	2012 N	215	-0-	-1797	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

02	10090 X	2	-0-	-10088	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3		N	-0-			-0-
04	3750 X	3645	-0-	-105	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	112	-0-	-3639	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

02	112584 X	14471	-0-	-98113	-0-	14471	3		N	-0-			-0-
03	27744 X	27744	-0-	-0-	-0-	27744	3		N	-0-			-0-
04	25920 X	24748	-0-	-1172	-0-	24748	3		N	-0-			-0-
05	24862 X	3574	-0-	-21288	-0-	3574	3		N	-0-			-0-
06	26850 X	-0-	-0-	-26850	-0-				N	-0-			-0-
07	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	982	-0-	-1818	5098	982	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	469	-0-	-2631	2467	469	3			N	-0-					-0-
04	2803	N	336	-0-	-2467	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	49	-0-	-1036	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

02	5680	X	1	-0-	-5679	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					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

02	2800	N	807	-0-	-1993	1697	807	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	903	-0-	-1697	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

02	2800	N	2353	-0-	-447	895	2353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	66	2265	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	2280	N	86	-0-	-2194	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1866	-0-	-490	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1578	-0-	-612	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	5	1			-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KERRDOG RESOURCES, LLC 457667

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	137	-0-	-415	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	2800	N	1194	-0-	-1606	1350	1194	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	1174	-0-	-1350	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
02	7023	X	2102	-0-	-4921	-0-	2095	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1712	-0-	-808	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1652	-0-	-952	-0-	1648	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*06	2520	X	1021	-0-	-1499	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	X	916	-0-	-1700	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	884	-0-	-821	-0-	113	1	771	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	436	-0-	-1214	-0-	36	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6686	X	2073	-0-	-4613	-0-	163	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	215	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	252	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	240	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1181	-0-	-1039	-0-	96	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					2
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	2	N	-0-					2
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	2	N	-0-					2
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	50	1	340	2	N	-0-					2
*06	420	N	299	-0-	-121	-0-	24	1	275	2	N	-0-	2	1			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		857	-0-	857	857	88	1	769	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		584	-0-	584	1441	72	1	512	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		983	-0-	983	2424	125	1	858	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		525	-0-	525	2949	43	1	482	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	166	1	1948	2	N	-0-					3
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	305	1	2666	2	N	-0-					3
04	3450	X	2164	-0-	-1286	-0-	267	1	1897	2	N	-0-					3
05	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	242	1	1659	2	N	-0-					3
*06	2880	X	1100	-0-	-1780	-0-	90	1	1010	2	N	-0-	3	1			-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

02	14B2 EXT	914	-0-	914	3114	914	3			N	-0-					1
03	14B2 EXT	1195	-0-	1195	4309	123	1	1072	2	N	-0-					1
04	14B2 EXT	939	-0-	939	5248	116	1	823	2	N	-0-					1
05	T. A.	934	-0-	934	6182	119	1	815	2	N	-0-					1
*06	6734 X	552	-0-	-6182	-0-	45	1	507	2	N	-0-	1	1			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

02	3360 X	2338	-0-	-1022	-0-	2338	3			N	-0-					75
03	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	2444	3			N	-0-					75
04	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	282	1	1997	2	N	-0-					75
05	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					75
06	2520 X	1883	-0-	-637	-0-	1883	3			N	-0-					75
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					75

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

02	2156 X	984	-0-	-1172	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1891 X	1322	-0-	-569	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1740 X	1100	-0-	-640	-0-	137	1	963	2	N	-0-					-0-
*05	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	969	-0-	-231	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	132	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	160	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	585	-0-	-585	-0-	48	1	537	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	331	-0-	-839	-0-	41	1	290	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	317	-0-	-892	-0-	40	1	277	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	178	-0-	-992	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

02	3612	X	3213	-0-	-399	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	424	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1834	-0-	-1616	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	23					23
							25	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	122	1	866	2	N	-0-					23
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	132	1	906	2	N	2					25
							2	9									
*06	990	N	642	-0-	-348	-0-	51	1	573	2	N	16	2	1			39
							18	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					39

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

02	1848	N	901	-0-	-947	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	2	N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	N	-0-					-0-
06	600 N	427	-0-	-173	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

02	2800 N	1427	-0-	-1373	224	1427	3			N	-0-					-0-
03	1501 N	1277	-0-	-224	-0-	131	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	144	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	637	-0-	-593	-0-	52	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-					-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	107	1	759	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	123	1	845	2	N	-0-					-0-
06	870 N	517	-0-	-353	-0-	42	1	475	2	N	-0-					-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	2	N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	2	N	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	95	1	677	2	N	-0-					-0-
05	992 N	790	-0-	-202	-0-	101	1	689	2	N	-0-					-0-
06	840 N	444	-0-	-396	-0-	36	1	408	2	N	-0-					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 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
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
*04	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05	961 N	705	-0-	-256	-0-	705	2		N	-0-			-0-
*06	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 295051 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9035 - 9274

01	0	97	-0-	97	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	0	189	-0-	189	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	0	430	-0-	430	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	0	300	-0-	300	300	300	3		N	-0-			-0-
*05	903	603	-0-	-300	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	2700	545	-0-	-2155	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) //CONT.// 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	53	1	365	2	N	-0-			-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	19	1	212	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

02	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	2			N	-0-			11
03	224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	2			N	-0-			11
04	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	2			N	-0-			11
05	186	N	148	-0-	-38		-0-	148	2			N	-0-			11
06	353	N	353	-0-	-0-		-0-	353	2			N	-0-			11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310		-0-					N	NO RPT			11

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276	2930	-0-	-346	6270	2930	2		N	-0-			-0-
03	9851	3581	-0-	-6270	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
04	3510	3392	-0-	-118	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
05	3627	3205	-0-	-422	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
06	3510	2904	-0-	-606	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
07	3596 #	3156	-0-	-440	-0-	3156	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	12705 X	2876	-0-	-9829	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2849	-0-	-601	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	3098	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	924	-0-	-1876	1928	54	1	853	3	Y	15	18	1			22
						17	9									
03	2892 N	964	-0-	-1928	-0-	57	1	888	3	Y	17	17	1			22
						19	9									
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	Y	15	14	1			23
						17	9									
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	Y	16	18	1			21
						18	9									
06	750 N	632	-0-	-118	-0-	37	1	583	3	Y	11	11	1			21
						12	9									
07	DLQ G-10	673	-0-	673	673	39	1	612	3	Y	20	16	1			25
						22	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1002	-0-	-1798	2651	78	1	799	3	Y	114	111	1			153
							125	9									
03	3100	N	1086	-0-	-2014	637	81	1	867	3	Y	125	96	1			182
							138	9									
04	1640	N	1003	-0-	-637	-0-	84	1	819	3	Y	91	80	1			193
							100	9									
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	72	1	834	3	Y	90	237	1			46
							99	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	128	102	1			72
							141	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	892	3	Y	72	42	1			102
							79	9									

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

02	1980	N	182	-0-	-1798	-0-	10	1	100	3	Y	65	63	1			24
							72	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	80	61	1			43
							88	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	102	90	1			55
							112	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	61	110	1			6
							67	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	85	68	1			23
							94	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	161	97	1			87
							177	9									

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BUCKHORN (STRAWN) //CONT.// 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1732	3	Y	-0-					-0-
03	2511 #	1789	-0-	-722	-0-	103	1	1686	3	Y	-0-					-0-
04	2430 #	1558	-0-	-872	-0-	105	1	1453	3	Y	-0-					-0-
05	2480 #	1763	-0-	-717	-0-	127	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	2040 #	1847	-0-	-193	-0-	107	1	1740	3	Y	-0-					-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	107	1	1843	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

02	3304	2654	-0-	-650	10490	160	1	2418	3	N	69					126
						76	9									
03	13749	3259	-0-	-10490	-0-	175	1	2975	3	N	99	19	8			206
						109	9									
04	3540	3538	-0-	-2	-0-	170	1	3305	3	N	57	174	1			89
						63	9									
05	3908	3783	-0-	-125	-0-	178	1	3507	3	N	89	22	8			156
						98	9									
06	3540	3378	-0-	-162	-0-	170	1	3146	3	N	56	175	1			37
						62	9									
07	3658	3653	-0-	-5	-0-	177	1	3404	3	N	65					102
						72	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

02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
F&H OPERATING COMPANY LLC 100627
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
F&H OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 100627
SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			45
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			45
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		Y	-0-			45
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		Y	-0-			45
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3		Y	-0-			45
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	1591 N	418	-0-	-1173	-0-	411	3	7 9	N	6		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		57
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	N	718	-0-	-1764	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1297	-0-	-1503	615	1297	2			N	-0-					-0-
03	1774	N	1159	-0-	-615	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	192	-0-	-1560	-0-	169	4	23	9	Y	21					54
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	4	8	9	Y	7	61	1			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	4	3	9	Y	3					3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	4	9	9	Y	8					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	281	4	19	9	Y	17					28
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	364	4	21	9	Y	19					47

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

02	819	N	115	-0-	-704	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-				-0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

02	109	N	109	-0-	-0-		-0-	109	2			N	-0-				-0-
*03	93	N	74	-0-	-19		-0-	74	2			N	-0-				-0-
*04	90	N	70	-0-	-20		-0-	70	2			N	-0-				-0-
*05	93	N	70	-0-	-23		-0-	70	2			N	-0-				-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	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

02	2167	N	360	-0-	-1807		-0-	360	3			N	-0-				68
03	466	N	466	-0-	-0-		-0-	466	3			N	-0-				68
04	456	N	456	-0-	-0-		-0-	456	3			N	-0-				68
05	443	N	443	-0-	-0-		-0-	443	3			N	-0-				68
06	428	N	428	-0-	-0-		-0-	428	3			N	-0-				68
07	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-					N	NO RPT				68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

02	1445	N	240	-0-	-1205		-0-	240	3			N	-0-				13
03	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-				13
04	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	3			N	-0-				13
05	295	N	295	-0-	-0-		-0-	295	3			N	-0-				13
06	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	3			N	-0-				13
07	93	N	NO RPT	-0-	-93		-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

02	724	N	267	-0-	-457		-0-	255	3	12	9	N	11				115
03	166	N	166	-0-	-0-		-0-	154	3	12	9	N	11				126
04	150	N	150	-0-	-0-		-0-	135	3	15	9	N	14				140
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10				150
06	196	N	196	-0-	-0-		-0-	181	3	15	9	N	14				164
07	155	N	146	-0-	-9		-0-	143	3	3	9	N	3	137	1		30

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	219	X	96	-0-	-123	-0-	15	1	58	3	Y	21					21
							23	9									
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	19	3	Y	4					25
							4	9									
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	21					46
							23	9									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					46
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					46
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					54

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

02	2800	N	1013	-0-	-1787	107	327	1	686	3	N	-0-					79
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	42	1	660	3	N	-0-					79
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	41	1	624	3	N	1					80
							1	9									
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	44	1	742	3	N	-0-					80
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	N	-0-					80
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	3	N	-0-					80

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

02	1967	N	971	-0-	-996	-0-	319	1	652	3	N	-0-					69
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					69
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	-0-					69
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	691	3	N	-0-					69
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					69
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					69

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

02	1325	N	633	-0-	-692	-0-	164	1	469	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					36
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	N	3					39
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					40
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					41
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					28
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28

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
02	2800	N	337	-0-	-2463	1567	336	3	1	9	Y	1					5
03	1846	N	279	-0-	-1567	-0-	278	3	1	9	Y	1					6
04	780	N	226	-0-	-554	-0-	225	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3					7
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	3	1	9	Y	1	3	1			5
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	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
02	1345	N	190	-0-	-1155	-0-	171	3	19	9	Y	17					132
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	208	3	10	9	Y	9					141
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	248	3	24	9	Y	22	95	1			68
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8					76
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5					81
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	276	3	17	9	Y	15					96

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
02	129	N	36	-0-	-93	-0-	36	3			Y	-0-					97
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					97
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					97
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52

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
02	403	N	86	-0-	-317	-0-	85	3	1	9	Y	1					4
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2					6
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					5

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	75	-0-	-367	-0-	75	3			Y	-0-					58
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					58
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					58
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					58
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					58
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
02	2800	N	682	-0-	-2118	857	682	3			Y	-0-					4
03	1563	N	706	-0-	-857	-0-	704	3	2	9	Y	2					6
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	716	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3					7
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-	3	1			4
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

02	2800	N	386	-0-	-2414	17	371	3	15	9	Y	14					123
03	589	N	342	-0-	-247	-0-	334	3	8	9	Y	7					130
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	310	3	20	9	Y	18	78	1			70
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	Y	7					77
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	3	4	9	Y	4					81
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	545	3	14	9	Y	13					94

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

02	141	N	31	-0-	-110	-0-	31	3			Y	-0-					24
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	3	1	9	Y	1					25
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2					27
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1					28

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

02	2800	N	386	-0-	-2414	1395	386	3			Y	-0-					14
03	1499	N	104	-0-	-1395	-0-	104	3			Y	-0-					14
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					14
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					15

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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

02	1550 N	187	-0-	-1363	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

02	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	60	-0-	-272	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	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

02	322	N	143	-0-	-179	-0-	143	2			N	-0-					24
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					24
*04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					24
*05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					24
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					24
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					24

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	131	2	21	9	N	19					131
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	149	2	18	9	N	16					147
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					148
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					153
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	N	4					157
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					157

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

02	13398	X	1942	-0-	-11456	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 293343 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6276 - 6331

02	402	X	193	-0-	-209	-0-	193	2			N	-0-					122
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					122
*04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					122
*05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					122
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					122
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					122

SILVER OIL & GAS INC. 781880
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	2455	N	387	-0-	-2068	-0-	387	2			N	-0-					68
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					68
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					68
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					68
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					68

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

02	2800	N	643	-0-	-2157	1101	641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1838	N	737	-0-	-1101	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					169
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					169
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					169
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					169
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4	4	8			169

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 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
02	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					122
04	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					122
05	14B2 EXT		246	-0-	246	298	246	2			N	-0-					122
06	14B2 EXT		375	-0-	375	673	371	2	4	9	N	4	4	8			122
07	14B2 EXT		439	-0-	439	1112	433	2	6	9	N	5	5	8			122

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	70	-0-	-319	-0-	70	2			N	-0-					131
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					131
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8			131
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					131
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					131
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					131

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 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
02	882	N	82	-0-	-800	-0-	82	2			N	-0-					67
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					67
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					67
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					67
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					67
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3	3	8			67

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					29
03	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					29
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	265	149	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	410	145	2			N	-0-					-0-
06	410	X	-0-	-0-	-410	-0-					N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
02	312	N	64	-0-	-248	-0-	64	2			N	-0-					51
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					51
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					51
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					51

CASE, H. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 291690 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 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
02	1054	N	107	-0-	-947	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	328	-0-	-1501	-0-	328	3			N	-0-					23
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					23
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					23
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					23
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					23
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	155	-0-	-1223	-0-	155	3			Y	-0-					27
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					27
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					27
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					27
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					27
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					27

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 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
02	2800	N	553	-0-	-2247	500	553	3			N	-0-					94
03	1019	N	519	-0-	-500	-0-	519	3			N	-0-					94
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					94
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					94
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					94
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					94

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					17
03	14B2	EXT	92	-0-	92	160	92	3			Y	-0-					17
04	14B2	EXT	52	-0-	52	212	52	3			Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					17
06	263	X	51	-0-	-212	-0-	51	3			Y	-0-					17
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 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
02	133	N	24	-0-	-109	-0-	24	3			N	-0-					73
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1381	N	156	-0-	-1225	-0-	156	3			Y	-0-					61
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					61
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					61
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					61
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					61

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 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
02	849	N	23	-0-	-826	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	280	2	28	9	N	25					102
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	352	2	40	9	N	36					138
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	287	2	25	9	N	23					161
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	99	2	18	9	N	16					177
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	158	2	18	9	N	16					193
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	12	2	7	9	N	6	173	1			26

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 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
02	2800	N	876	-0-	-1924	247	876	2			N	-0-					75
03	1868	N	1621	-0-	-247	-0-	1621	2			N	-0-					75
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					75
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					75
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					75
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					75

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	349	1			146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	172	1			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	176	1			140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	177	1			182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	170	1			125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	174	1			88

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					140
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					140
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					140
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					140
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					140
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					140

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-	3	1			3
04	540	N	123	-0-	-417	-0-	123	2			Y	-0-					3
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 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
02	3808	X	2394	-0-	-1414	-0-	2366	2	28	9	Y	25	173	1			53
03	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	2995	2	83	9	Y	75					128
04	4320	X	3014	-0-	-1306	-0-	2948	2	66	9	Y	60					188
05	4464	X	3101	-0-	-1363	-0-	3033	2	68	9	Y	62	174	1			76
06	4200	X	2734	-0-	-1466	-0-	2692	2	42	9	Y	38					114
07	3100	X	1714	-0-	-1386	-0-	1699	2	15	9	Y	14					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	72	1	113	3	N	-0-					180
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	3	N	-0-					180

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2968 X	2656	-0-	-312	-0-	162	1	2494	3	N	-0-					-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	194	1	3147	3	N	-0-					-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	206	1	3117	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2366	-0-	-579	-0-	133	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	3240 X	2614	-0-	-626	-0-	148	1	2466	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	184	1	2959	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	104	1	1686	3	N	-0-					-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	104	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	83	1	1393	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	86	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	99	1	1591	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

02	15144 X	3508	-0-	-11636	-0-	214	1	3294	3	N	-0-					-0-
03	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	200	1	3233	3	N	-0-					-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	200	1	3014	3	N	-0-					-0-
05	3875 X	2647	-0-	-1228	-0-	149	1	2498	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	2980	-0-	-770	-0-	168	1	2812	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	220	1	3534	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

02	9576 X	2360	-0-	-7216	-0-	144	1	2216	3	N	-0-					-0-
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	152	1	2456	3	N	-0-					-0-
04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	131	1	1981	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	126	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	2520 X	2373	-0-	-147	-0-	134	1	2239	3	N	-0-					-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	160	1	2566	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

02	1807 N	359	-0-	-1448	-0-	341	3	18	9	N	16					37
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	413	3	21	9	N	19	39	1			17
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	379	3	18	9	N	16					33
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	3	15	9	N	14					47
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1980	3	52	9	N	47	35	1			59
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	3	35	9	N	32					91

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
02	16595	R	5298	-0-	-11297	-0-	5077	3	221	9	Y	201	100	1			201
03	5890	#	5168	-0-	-722	-0-	5058	3	110	9	Y	100	103	1			198
04	5670	#	5107	-0-	-563	-0-	4923	3	184	9	Y	167	153	1			212
05	5859	#	5176	-0-	-683	-0-	5013	3	163	9	Y	148	171	1			189
06	6752	R	6752	-0-	-0-	-0-	6579	3	173	9	Y	157	250	1			96
07	7141	R	7141	-0-	-0-	-0-	6962	3	179	9	Y	163	89	1			170

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ	G-10	779	-0-	779	252513	779	1			Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	253680	1167	1			Y	-0-					37
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	254348	668	1			Y	-0-					37
05	DLQ	G-10	785	-0-	785	255133	785	1			Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	795	-0-	795	255928	795	1			Y	-0-					37
07	DLQ	G-10	802	-0-	802	256730	802	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

02	616	#	147	-0-	-469	-0-	147	3			N	-0-					50
03	682	#	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					50
04	600	#	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					50
05	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					50
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					50
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

02	280 N	NO RPT	-0-	-280	544				N	NO RPT			160
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	358				N	NO RPT			160
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	118				N	NO RPT			160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118				N	NO RPT			160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118				N	NO RPT			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118				N	NO RPT			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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

02	735 N	111	-0-	-624	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	502	-0-	-310	-0-	485	2	17	9	N	15					115
03	1054	#	625	-0-	-429	-0-	605	2	20	9	N	18	85	1			48
04	1020	#	206	-0-	-814	-0-	206	2			N	-0-					48
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					48
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					48
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 06/20/2021 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

02	2429	N	544	-0-	-1885	-0-	544	2		N	-0-					226
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-					226
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					226
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					226
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					226
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-					226

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

02	1017	N	161	-0-	-856	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "13" WELL #: 2 RRCID -> 292125 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500

02	1165	N	170	-0-	-995	-0-	170	3		N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-					-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

02	2141	N	-0-	-0-	-2141	-0-				N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	3		N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-					-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) //CONT.// 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 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
02	642	N	-0-	-0-	-642	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2023

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2023

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	8	1			3
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					5
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1					6
05	930 N	50	-0-	-880	-0-	49	2	1	9	Y	1					7
06	900 N	198	-0-	-702	-0-	198	2			Y	-0-					7
07	930 N	98	-0-	-832	-0-	98	2			Y	-0-					7

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3	18	1			3
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					3
05	868 N	81	-0-	-787	-0-	81	2			Y	-0-					3
06	1170 N	470	-0-	-700	-0-	470	2			Y	-0-					3
07	1178 N	287	-0-	-891	-0-	287	2			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2	6	1			2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1					3
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	N	1					4
05	837	N	69	-0-	-768	-0-	68	2	1	9	N	1					5
06	690	N	262	-0-	-428	-0-	262	2			N	-0-					5
07	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

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
02	2632	X	2335	-0-	-297	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2483	2	1	9	N	1					1
04	2490	X	2204	-0-	-286	-0-	2204	2			N	-0-					1
05	2573	X	205	-0-	-2368	-0-	205	2			N	-0-					1
06	2400	N	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					1
07	2263	N	16	-0-	-2247	-0-	16	2			N	-0-					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

02	812 N	804	-0-	-8	-0-	803	2	1	9	N	1	8	1			1
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					1
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					1
05	899 N	80	-0-	-819	-0-	80	2			N	-0-					1
06	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					1
07	899 N	136	-0-	-763	-0-	136	2			N	-0-					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	105	-0-	-1228	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	77	-0-	-1101	-0-	77	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

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
02	1608	N	307	-0-	-1301	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

02	163	N	30	-0-	-133	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	770	-0-	-2030	1420	770	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	898	-0-	-1420	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

02	2800	N	658	-0-	-2142	90	658	3			N	-0-					-0-
03	663	N	573	-0-	-90	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

02	2800	N	1082	-0-	-1718	2590	1082	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1249	-0-	-1851	739	1249	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1130	-0-	-739	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	2800	N	621	-0-	-2179	438	621	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	646	-0-	-438	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	157	-0-	-664	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	359	-0-	-1646	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	46	-0-	-1044	-0-	44	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	25	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	73	-0-	-288	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	546	-0-	-2254	269	536	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	793	N	524	-0-	-269	-0-	513	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	3	8	9	Y	7	5	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	N	643	-0-	-1937	-0-	634	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 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
02	302	N	52	-0-	-250	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 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
02	1055	N	197	-0-	-858	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	N	103	-0-	-1382	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	549	3	2	9	Y	2	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
02	102	N	1	-0-	-101	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	N	504	-0-	-2245	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	60	-0-	-335	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	246	-0-	-1050	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	156	-0-	-1007	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	N	161	-0-	-1101	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
02	1558	N	301	-0-	-1257	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	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
02	1933	N	389	-0-	-1544	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	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
02	1522	N	246	-0-	-1276	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	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
02	2800	N	716	-0-	-2084	687	716	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	781	-0-	-687	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	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
02	2549	N	498	-0-	-2051	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	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
02	1825	N	268	-0-	-1557	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	611	-0-	-2189	568	611	3			N	-0-					-0-
03	1269	N	701	-0-	-568	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

02	2599	N	502	-0-	-2097	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	459	N	89	-0-	-370	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

02	316	N	49	-0-	-267	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	504	N	95	-0-	-409	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

02	900	N	169	-0-	-731	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260 N	48	-0-	-212	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 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
02	1954 N	420	-0-	-1534	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 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
02	891 N	138	-0-	-753	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487 N	266	-0-	-1221	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	300 N	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	710	N	139	-0-	-571	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

02	855	N	170	-0-	-685	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

02	1994	N	371	-0-	-1623	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

02	1642	N	278	-0-	-1364	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

02	689	N	124	-0-	-565	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

02	2082	N	631	-0-	-1451	-0-	624	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	Y	4	3	1			2

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

02	994	N	174	-0-	-820	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
02	789	N	146	-0-	-643	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	733	N	125	-0-	-608	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

02	1083	N	200	-0-	-883	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	Y	1	1	1			1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

02	556	N	84	-0-	-472	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

02	1881	N	271	-0-	-1610	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

02	4303	X	82	-0-	-4221	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	X	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	155	X	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	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
02	2800	N	814	-0-	-1986	1522	814	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	898	-0-	-1522	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

02	588	N	118	-0-	-470	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

02	2800	N	515	-0-	-2285	49	515	3			N	-0-					-0-
03	685	N	636	-0-	-49	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

02	2800	N	891	-0-	-1909	1843	891	3			N	-0-					-0-
03	2895	N	1052	-0-	-1843	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

02	1639	N	233	-0-	-1406	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

02	2376	N	573	-0-	-1803	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	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
02	2800	N	550	-0-	-2250	219	550	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1314	-0-	-219	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
02	2800	N	915	-0-	-1885	1045	903	3	12	9	N	11					106
03	2043	N	998	-0-	-1045	-0-	979	3	19	9	N	17					123
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	925	3	17	9	N	15					138
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	971	3	4	9	N	4					142
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	932	3	26	9	N	24					166
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	N	16					182

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
02	1187	N	222	-0-	-965	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1	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
02	1765	N	91	-0-	-1674	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	657	-0-	-2143	701	657	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	737	-0-	-701	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	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
02	2800	N	816	-0-	-1984	1665	816	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	917	-0-	-1665	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	2800	N	907	-0-	-1893	1852	907	3			N	-0-					-0-
03	2661	N	809	-0-	-1852	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	285	-0-	-1261	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	489	-0-	-2283	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 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
02	449	N	79	-0-	-370	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 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
02	2800	N	713	-0-	-2087	1474	713	3			N	-0-					-0-
03	2333	N	859	-0-	-1474	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 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
02	1290	N	224	-0-	-1066	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	385	-0-	-1658	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
02	1851	N	230	-0-	-1621	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

02	2800	N	852	-0-	-1948	1802	852	3			N	-0-					-0-
03	2780	N	978	-0-	-1802	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

02	663	N	147	-0-	-516	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	20	N	2	-0-	-18	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

02	2800	N	1163	-0-	-1637	249	1163	3			N	-0-					-0-
03	711	N	462	-0-	-249	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

02	899	N	171	-0-	-728	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	1076	-0-	-1724	2942	1076	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	1245	-0-	-1855	1087	1245	3		N	-0-					-0-
04	2285	N	1198	-0-	-1087	-0-	1198	3		N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3		N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

02	1395	N	245	-0-	-1150	-0-	245	3		N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

02	1507	N	274	-0-	-1233	-0-	274	3		N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

02	2800	N	1281	-0-	-1519	3578	1281	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	1289	-0-	-1811	1767	1289	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	50	1283	3		N	-0-					-0-
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3		N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

02	2546	N	457	-0-	-2089	-0-	457	3		N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
02	1420	N	137	-0-	-1283	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	44	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

02	2503	N	455	-0-	-2048	-0-	448	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	467	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	510	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	537	3	6	9	Y	5	3	1			3

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

02	869	N	121	-0-	-748	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

02	2800	N	688	-0-	-2112	880	676	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	1432	N	552	-0-	-880	-0-	532	3	20	9	Y	18	10	1	8	8	5
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	Y	10	10	1			5
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	3	9	9	Y	8	10	1			3
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1270	3	8	9	Y	7	5	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

02	2292	N	407	-0-	-1885	-0-	401	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	356	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	354	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

02	2800	N	1020	-0-	-1780	2804	1002	3	18	9	Y	16	16	1			7
03	3100	N	1184	-0-	-1916	888	1165	3	19	9	Y	17	16	1			8
04	2039	N	1151	-0-	-888	-0-	1134	3	17	9	Y	15	16	1			7
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	3	14	9	Y	13	15	1			5
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1121	3	12	9	Y	11	12	1			4
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	3	11	9	Y	10	8	1			6

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

02	2800	N	529	-0-	-2271	614	529	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	881	-0-	-614	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
02	1260	N	246	-0-	-1014	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1566	N	293	-0-	-1273	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	325	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

02	1473	N	313	-0-	-1160	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	302	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	203	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	242	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	Y	5	3	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

02	910	N	42	-0-	-868	-0-	40	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	Y	2	1	1			1

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

02	1366	N	313	-0-	-1053	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2164 N	471	-0-	-1693	-0-	465	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	480 N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	282	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	480 N	323	-0-	-157	-0-	320	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1782 N	278	-0-	-1504	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	645	3	2	9	Y	2	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
02	2800	N	621	-0-	-2179	745	621	3			N	-0-					-0-
03	1398	N	653	-0-	-745	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	599	-0-	-2201	414	590	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1090	N	676	-0-	-414	-0-	667	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7	8	1			3
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

02	789	N	134	-0-	-655	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	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

02	953	N	276	-0-	-677	-0-	272	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	515	N	99	-0-	-416	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	76	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	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 "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
02	2800	N	680	-0-	-2120	659	680	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	780	-0-	-659	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
02	1389	N	282	-0-	-1107	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		28	-0-	28	29	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1892	N	353	-0-	-1539	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	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
02	429	N	102	-0-	-327	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	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
02	2800	N	1100	-0-	-1700	3038	1100	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1171	-0-	-1929	1109	1171	3			N	-0-					-0-
04	2469	N	1360	-0-	-1109	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	336	-0-	-1059	-0-	336	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
02	2800	N	1483	-0-	-1317	4640	1483	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1615	-0-	-1485	3155	1615	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1332	-0-	-1668	1487	1332	3			N	-0-					-0-
05	2974	N	1487	-0-	-1487	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	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
02	130	N	5	-0-	-125	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	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
02	1145	N	213	-0-	-932	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	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
02	1699	N	309	-0-	-1390	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
02	2800	N	1034	-0-	-1766	4661	1034	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1270	-0-	-1830	2831	1270	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2506	-0-	-494	2337	2506	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2415	-0-	-685	1652	2415	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1916	-0-	-1084	568	1916	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2109	-0-	-568	-0-	2109	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
02	2800	N	938	-0-	-1862	2654	938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1081	-0-	-2019	635	1081	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	913	-0-	-635	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	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
02	2800	N	1204	-0-	-1596	3852	1204	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1393	-0-	-1707	2145	1393	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1165	-0-	-1835	310	1165	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1082	-0-	-310	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

02	2800	N	1045	-0-	-1755	3144	1045	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1208	-0-	-1892	1252	1208	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	1137	-0-	-1252	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

02	2800	N	520	-0-	-2280	488	520	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	709	-0-	-488	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

02	1196	N	218	-0-	-978	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

02	2800	N	1454	-0-	-1346	4229	1454	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1425	-0-	-1675	2554	1425	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1459	-0-	-1541	1013	1459	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	1488	-0-	-1013	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

02	581	N	115	-0-	-466	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

02	2800	N	748	-0-	-2052	1205	748	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	798	-0-	-1205	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
02	2800	N	916	-0-		-1884	2024	916	3			N	-0-					-0-
03	2986	N	962	-0-		-2024	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-		-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	844	-0-		-179	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-		-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-		-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 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
02	2800	N	763	-0-		-2037	115	763	3			N	-0-					-0-
03	771	N	656	-0-		-115	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	806	N	605	-0-		-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	522	-0-		-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	682	N	478	-0-		-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	44	-0-		-1995	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	403	N	6	-0-		-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	330	N	16	-0-		-314	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-		-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-		-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 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
02	2094	N	312	-0-		-1782	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-		-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-		-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	992	-0-		-1808	2423	992	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1116	-0-		-1984	439	1116	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1077	-0-		-439	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-		-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-		-5	-0-	1111	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
02	2800	N	562	-0-	-2238	807	562	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	621	-0-	-807	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	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
02	2800	N	1076	-0-	-1724	3069	1076	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1123	-0-	-1977	1092	1123	3			N	-0-					-0-
04	2178	N	1086	-0-	-1092	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
02	912	N	162	-0-	-750	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
02	1152	N	224	-0-	-928	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
02	408	N	80	-0-	-328	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
02	534	N	98	-0-	-436	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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
02	2228	N	396	-0-	-1832	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	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
02	937	N	157	-0-	-780	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

02	2800	N	751	-0-	-2049	1261	751	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	838	-0-	-1261	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

02	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	447	-0-	-2353	223	447	3			N	-0-					-0-
03	843	N	620	-0-	-223	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

02	2800	N	966	-0-	-1834	2415	966	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1084	-0-	-2016	399	1084	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1031	-0-	-399	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

02	2800	N	584	-0-	-2216	445	584	3			N	-0-					-0-
03	964	N	519	-0-	-445	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2550	N	446	-0-	-2104	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

02	1081	N	199	-0-	-882	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

02	802	N	153	-0-	-649	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

02	2800	N	617	-0-	-2183	423	617	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	690	-0-	-423	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

02	2800	N	724	-0-	-2076	1267	724	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	843	-0-	-1267	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

02	2800	N	774	-0-	-2026	1494	774	3			N	-0-					-0-
03	2383	N	889	-0-	-1494	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	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
02	2800	N	1139	-0-	-1661	3535	1139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1244	-0-	-1856	1679	1244	3			N	-0-					-0-
04	2897	N	1218	-0-	-1679	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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
02	2627	N	481	-0-	-2146	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 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
02	2800	N	618	-0-	-2182	812	618	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	731	-0-	-812	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 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
02	2800	N	734	-0-	-2066	1017	734	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	765	-0-	-1017	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	279	-0-	-1447	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	N	434	-0-	-2279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 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
02	2800	N	434	-0-	-2366	136	434	3			N	-0-					-0-
03	836	N	700	-0-	-136	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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
02	1379	N	271	-0-	-1108	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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
02	2800	N	773	-0-	-2027	1752	773	3			N	-0-					-0-
03	2500	N	748	-0-	-1752	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	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
02	1907	N	306	-0-	-1601	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	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
02	1218	N	233	-0-	-985	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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
02	2800	N	706	-0-	-2094	1236	706	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	834	-0-	-1236	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	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
02	2465	N	546	-0-	-1919	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
02	2676	N	454	-0-	-2222	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2318 N	422	-0-	-1896	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

02	2246 N	412	-0-	-1834	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2751 N	508	-0-	-2243	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

02	1414 N	205	-0-	-1209	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
02	901	N	135	-0-	-766	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	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
02	327	N	55	-0-	-272	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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
02	2800	N	621	-0-	-2179	668	621	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	686	-0-	-668	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
02	2550	N	508	-0-	-2042	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	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
02	2800	N	544	-0-	-2256	422	544	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	707	-0-	-422	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2800	N	520	-0-	-2280	53	520	3			N	-0-					-0-
03	580	N	527	-0-	-53	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	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
02	2800	N	552	-0-	-2248	272	552	3			N	-0-					-0-
03	859	N	587	-0-	-272	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

02	2800	N	533	-0-	-2267	338	533	3			N	-0-					-0-
03	909	N	571	-0-	-338	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

02	887	N	153	-0-	-734	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

02	2800	N	572	-0-	-2228	546	572	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	562	-0-	-546	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

02	1953	N	362	-0-	-1591	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

02	2800	N	806	-0-	-1994	1630	806	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	884	-0-	-1630	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2185	N	394	-0-	-1791	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
02	2800	N	511	-0-	-2289	32	511	3			N	-0-					-0-
03	604	N	572	-0-	-32	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
02	2800	N	784	-0-	-2016	1502	784	3			N	-0-					-0-
03	2371	N	869	-0-	-1502	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	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
02	2800	N	563	-0-	-2237	594	563	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	846	-0-	-594	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	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
02	2614	N	427	-0-	-2187	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
02	2800	N	929	-0-	-1871	1391	929	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	671	-0-	-1391	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
02	1093	N	199	-0-	-894	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	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
02	508	N	69	-0-	-439	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 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
02	478	N	86	-0-	-392	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	54	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 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
02	2104	N	380	-0-	-1724	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2111	N	375	-0-	-1736	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 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
02	2800	N	971	-0-	-1829	2588	971	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1090	-0-	-2010	578	1090	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1157	-0-	-578	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	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
02	2800	N	719	-0-	-2081	844	719	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	793	-0-	-844	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
02	2800	N	550	-0-	-2250	292	550	3			N	-0-					-0-
03	942	N	650	-0-	-292	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	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
02	2665	N	550	-0-	-2115	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
02	2800	N	835	-0-	-1965	1653	835	3			N	-0-					-0-
03	2502	N	849	-0-	-1653	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	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
02	2800	N	677	-0-	-2123	681	677	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	777	-0-	-681	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
02	2800	N	681	-0-	-2119	795	681	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	832	-0-	-795	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	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
02	1242	N	175	-0-	-1067	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2256	N	411	-0-	-1845	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

02	1683	N	290	-0-	-1393	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

02	2800	N	526	-0-	-2274	27	526	3			N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	1399	-0-	-1401	4981	1399	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1554	-0-	-1546	3435	1554	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1509	-0-	-1491	1944	1509	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1520	-0-	-1580	364	1520	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1422	-0-	-364	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

02	2763	N	569	-0-	-2194	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

02	2800	N	771	-0-	-2029	1347	771	3			N	-0-					-0-
03	2213	N	866	-0-	-1347	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	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
02	2800	N	803	-0-	-1997	1659	803	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	1029	-0-	-1659	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

02	2155	N	370	-0-	-1785	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	819	-0-	-1981	3048	819	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1050	-0-	-2050	998	1050	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	889	-0-	-998	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1131	N	197	-0-	-934	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

02	2800	N	438	-0-	-2362	1801	438	3			N	-0-					-0-
03	2850	N	1049	-0-	-1801	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	629	-0-	-425	-0-	629	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
02	2737	N	521	-0-	-2216	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
02	2214	N	392	-0-	-1822	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
02	2800	N	635	-0-	-2165	368	635	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	681	-0-	-368	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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
02	1048	N	218	-0-	-830	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	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
02	2800	N	759	-0-	-2041	619	759	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	534	-0-	-619	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	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
02	2800	N	611	-0-	-2189	269	611	3			N	-0-					-0-
03	938	N	669	-0-	-269	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
02	1117	N	250	-0-	-867	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
02	1426 N	232	-0-	-1194	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

02	2800 N	562	-0-	-2238	178	562	3			N	-0-					-0-
03	799 N	621	-0-	-178	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

02	2800 N	595	-0-	-2205	658	595	3			N	-0-					-0-
03	1266 N	608	-0-	-658	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

02	1390 N	283	-0-	-1107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

02	1727 N	293	-0-	-1434	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

02	2800 N	792	-0-	-2008	1697	792	3			N	-0-					-0-
03	2578 N	881	-0-	-1697	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

02	569 N	103	-0-	-466	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510 N	199	-0-	-1311	-0-	195	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	298	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 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
02	2637 N	490	-0-	-2147	-0-	482	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	532	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	532	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	4	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066 N	179	-0-	-887	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	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
02	2800	N	668	-0-	-2132	1078	668	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	737	-0-	-1078	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	335	-0-	-1423	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	372	N	129	-0-	-243	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 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
02	2800	N	639	-0-	-2161	684	639	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	716	-0-	-684	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 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
02	2800	N	851	-0-	-1949	1562	851	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	909	-0-	-1562	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	N	342	-0-	-1105	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	142	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2800	N	749	-0-	-2051	1144	749	3			N	-0-					-0-
03	1974	N	830	-0-	-1144	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

02	2800	N	1503	-0-	-1297	5309	1503	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1674	-0-	-1426	3883	1674	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1422	-0-	-1578	2305	1422	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1097	-0-	-2003	302	1097	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	1972	-0-	-302	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

02	2800	N	486	-0-	-2314	260	486	3			N	-0-					-0-
03	831	N	571	-0-	-260	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	591	-0-	-2209	655	591	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	705	-0-	-655	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

02	2685	N	516	-0-	-2169	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

02	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	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
02	2800	N	550	-0-	-2250	264	550	3			N	-0-					-0-
03	889	N	625	-0-	-264	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 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
02	2416	N	393	-0-	-2023	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 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
02	1701	N	342	-0-	-1359	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 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
02	2800	N	518	-0-	-2282	97	518	3			N	-0-					-0-
03	671	N	574	-0-	-97	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 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
02	2800	N	1033	-0-	-1767	2421	1033	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1049	-0-	-2051	370	1049	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	997	-0-	-370	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 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
02	2800	N	705	-0-	-2095	982	705	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	775	-0-	-982	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 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
02	2549	N	488	-0-	-2061	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
02	1099	N	206	-0-	-893	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
02	1613	N	256	-0-	-1357	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	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
02	2800	N	961	-0-	-1839	2006	944	3	17	9	Y	15	15	1			7
03	3062	N	1056	-0-	-2006	-0-	1038	3	18	9	Y	16	15	1			8
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	15	1			7
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	3	14	9	Y	13	15	1			5
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	3	10	9	Y	9	11	1			3
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	3	12	9	Y	11	8	1			6

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
02	1220	N	201	-0-	-1019	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	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
02	2523	N	1157	-0-	-1366	-0-	1150	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	Y	4	3	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
02	275	N	41	-0-	-234	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	2800	N	706	-0-	-2094	1219	706	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	796	-0-	-1219	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	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
02	748	N	152	-0-	-596	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	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
02	2800	N	864	-0-	-1936	1788	860	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2792	N	1004	-0-	-1788	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	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
02	1798	N	308	-0-	-1490	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	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
02	2800	N	949	-0-	-1851	2260	949	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1050	-0-	-2050	210	1050	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1034	-0-	-210	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	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
02	1746	N	320	-0-	-1426	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
02	1877	N	335	-0-	-1542	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
02	1547	N	254	-0-	-1293	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
02	2687	N	548	-0-	-2139	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
02	2800	N	590	-0-	-2210	363	590	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	654	-0-	-363	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	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
02	2800	N	1253	-0-	-1547	3961	1253	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1375	-0-	-1725	2236	1375	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1331	-0-	-1669	567	1331	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1378	-0-	-567	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	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
02	1131	N	208	-0-	-923	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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
02	2800	N	794	-0-	-2006	1516	794	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	935	-0-	-1516	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	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
02	2259	N	414	-0-	-1845	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
02	1210	N	201	-0-	-1009	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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
02	2800	N	585	-0-	-2215	171	585	3			N	-0-					-0-
03	817	N	646	-0-	-171	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	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
02	738	N	131	-0-	-607	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
02	1642	N	279	-0-	-1363	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	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
02	2110	N	363	-0-	-1747	-0-	356	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	434	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	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
02	2800	N	556	-0-	-2244	279	556	3			N	-0-					-0-
03	909	N	630	-0-	-279	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	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
02	1148	N	213	-0-	-935	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	750	N	121	-0-	-629	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	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. 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1212 N	226	-0-	-986	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

02	2027 N	370	-0-	-1657	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

02	1869 N	316	-0-	-1553	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

02	1757 N	318	-0-	-1439	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

02	1499 N	301	-0-	-1198	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

02	1774 N	362	-0-	-1412	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	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
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 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
02	2382	N	301	-0-	-2081	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 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
02	98	N	18	-0-	-80	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 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
02	2800	N	855	-0-	-1945	892	855	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1094	-0-	-892	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 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
02	2800	N	751	-0-	-2049	963	751	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	913	-0-	-963	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 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
02	2800	N	1190	-0-	-1610	3775	1190	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1354	-0-	-1746	2029	1354	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1314	-0-	-1686	343	1314	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1131	-0-	-343	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 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
02	2800	N	765	-0-	-2035	1327	765	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	1093	-0-	-1327	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	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
02	2352	N	438	-0-	-1914	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
02	652	N	120	-0-	-532	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	2800	N	747	-0-	-2053	1696	747	3			N	-0-					-0-
03	2503	N	807	-0-	-1696	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	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
02	2800	N	723	-0-	-2077	1136	723	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	837	-0-	-1136	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	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
02	1889	N	390	-0-	-1499	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
02	2800	N	577	-0-	-2223	117	577	3			N	-0-					-0-
03	715	N	598	-0-	-117	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	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
02	2489	N	634	-0-	-1855	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	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
02	1969	N	308	-0-	-1661	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

02	2240	N	396	-0-	-1844	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

02	2255	N	423	-0-	-1832	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

02	2145	N	337	-0-	-1808	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

02	2800	N	699	-0-	-2101	668	699	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	715	-0-	-668	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

02	2800	N	690	-0-	-2110	1034	690	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	754	-0-	-1034	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

02	2800	N	543	-0-	-2257	183	543	3			N	-0-					-0-
03	801	N	618	-0-	-183	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2627	N	614	-0-	-2013	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

02	975	N	183	-0-	-792	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

02	2292	N	429	-0-	-1863	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

02	2800	N	839	-0-	-1961	1729	839	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	903	-0-	-1729	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

02	369	N	38	-0-	-331	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

02	2800	N	594	-0-	-2206	540	594	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	611	-0-	-540	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

02	11709	X	2720	-0-	-8989	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2336	-0-	-364	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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
02	2800	N	1704	-0-	-1096	6785	1704	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1446	-0-	-1654	5131	1446	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1767	-0-	-1233	3898	1767	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1877	-0-	-1223	2675	1877	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1840	-0-	-1160	1515	1840	3			N	-0-					-0-
07	2968	N	1453	-0-	-1515	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 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
02	7364	X	1539	-0-	-5825	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1412	-0-	-1388	4485	1412	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1422	-0-	-1678	2807	1422	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	1090	1283	3			N	-0-					-0-
05	2718	N	1628	-0-	-1090	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 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
02	2800	N	626	-0-	-2174	710	626	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	693	-0-	-710	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 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
02	2800	N	518	-0-	-2282	52	518	3			N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 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
02	474	N	108	-0-	-366	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 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
02	2800	N	918	-0-	-1882	2141	903	3	15	9	Y	14	13	1			6
03	3100	N	1043	-0-	-2057	84	1029	3	14	9	Y	13	13	1			6
04	1075	N	991	-0-	-84	-0-	977	3	14	9	Y	13	13	1			6
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	3	11	9	Y	10	12	1			4
06	810	N	499	-0-	-311	-0-	490	3	9	9	Y	8	9	1			3
07	837	N	293	-0-	-544	-0-	284	3	9	9	Y	8	6	1			5

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
02	1877	N	345	-0-	-1532	-0-	339	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

02	2727	N	510	-0-	-2217	-0-	502	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	515	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	514	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	480	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	473	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4	3	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

02	2522	N	502	-0-	-2020	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	Y	4	3	1			2

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

02	2736	N	522	-0-	-2214	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

02	1437	N	305	-0-	-1132	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

02	2800	N	1160	-0-	-1640	3795	1160	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1329	-0-	-1771	2024	1329	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1300	-0-	-1700	324	1300	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1320	-0-	-324	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

02	2800	N	1104	-0-	-1696	3438	1104	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1242	-0-	-1858	1580	1242	3			N	-0-					-0-
04	2815	N	1235	-0-	-1580	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	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
02	2800	N	917	-0-	-1883	1321	917	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	705	-0-	-1321	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

02	2800	N	1622	-0-	-1178	6014	1622	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-	-1280	4734	1820	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1733	-0-	-1267	3467	1733	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1752	-0-	-1348	2119	1752	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1769	-0-	-1231	888	1769	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	1835	-0-	-888	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

02	2256	N	203	-0-	-2053	-0-	196	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	527	N	308	-0-	-219	-0-	301	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	81	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	186	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	687	-0-	-2113	863	687	3			N	-0-					-0-
03	1622	N	759	-0-	-863	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	563	-0-	-2237	384	563	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	634	-0-	-384	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
02	2176	N	403	-0-	-1773	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	458	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	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
02	2800	N	514	-0-	-2286	429	503	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1237	N	808	-0-	-429	-0-	797	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	568	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	717	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2127	N	414	-0-	-1713	-0-	402	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	460	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	456	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	419	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	391	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
02	2550	N	448	-0-	-2102	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	473	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	402	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	420	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2318	N	401	-0-	-1917	-0-	394	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	316	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	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
02	2009 N	409	-0-	-1600	-0-	403	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

02	1375 N	253	-0-	-1122	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

02	1536 N	283	-0-	-1253	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	2	1			2

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

02	2800 N	997	-0-	-1803	2264	997	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1099	-0-	-2001	263	1099	3			N	-0-					-0-
04	1301 N	1038	-0-	-263	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

02	2800 N	743	-0-	-2057	1247	733	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	2075 N	828	-0-	-1247	-0-	818	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	804	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	802	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	806 N	661	-0-	-145	-0-	655	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

02	1996 N	369	-0-	-1627	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	396	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	378	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2800	N	478	-0-	-2322	65	463	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	647	N	582	-0-	-65	-0-	568	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	452	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	582	3	11	9	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	988	-0-	-1812	3206	959	3	29	9	Y	26	25	1			8
03	3100	N	737	-0-	-2363	843	711	3	26	9	Y	24	25	1			7
04	1791	N	948	-0-	-843	-0-	923	3	25	9	Y	23	22	1			8
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	975	3	30	9	Y	27	27	1			8
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	3	24	9	Y	22	25	1			5
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	806	3	23	9	Y	21	22	1			4

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

02	1674	N	367	-0-	-1307	-0-	356	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	5	1			4

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

02	2800	N	920	-0-	-1880	1910	908	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	2938	N	1028	-0-	-1910	-0-	1017	3	11	9	Y	10	10	1			5
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	Y	10	10	1			5
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	Y	8	10	1			3
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	Y	7	5	1			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

02	2488	N	445	-0-	-2043	-0-	439	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

02	1044	N	176	-0-	-868	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	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 #: 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
02	1513 N	280	-0-	-1233	-0-	274	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

02	T. A.	13	-0-	13	32	13	3			Y	-0-					-0-
03	53 N	21	-0-	-32	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

02	1728 N	320	-0-	-1408	-0-	314	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	330	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	336	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	314	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	329	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1705 N	215	-0-	-1490	-0-	204	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	169	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	358	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	363	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

02	2800 N	1125	-0-	-1675	3229	1106	3	19	9	Y	17	17	1			7
03	3100 N	1263	-0-	-1837	1392	1244	3	19	9	Y	17	16	1			8
04	2611 N	1219	-0-	-1392	-0-	1202	3	17	9	Y	15	16	1			7
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	Y	14	16	1			5
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1178	3	12	9	Y	11	12	1			4
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1256	3	12	9	Y	11	8	1			7

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

02	2800 N	1354	-0-	-1446	4161	1317	3	37	9	Y	34	32	1			10
03	3100 N	1489	-0-	-1611	2550	1455	3	34	9	Y	31	32	1			9
04	3000 N	1423	-0-	-1577	973	1391	3	32	9	Y	29	28	1			10
05	2456 N	1483	-0-	-973	-0-	1444	3	39	9	Y	35	35	1			10
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	3	30	9	Y	27	31	1			6
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1435	3	29	9	Y	26	27	1			5

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
02	2800	N	849	-0-	-1951	1919	849	3			N	-0-					-0-
03	2921	N	1002	-0-	-1919	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	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
02	2345	N	235	-0-	-2110	-0-	233	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	Y	1	1	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
02	2800	N	1793	-0-	-1007	7331	1793	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2016	-0-	-1084	6247	2016	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2010	-0-	-990	5257	2010	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2212	-0-	-888	4369	2212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2003	-0-	-997	3372	2003	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2006	-0-	-1094	2278	2006	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
02	2113	N	255	-0-	-1858	-0-	237	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	453	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	475	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	360	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	247	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	1655	N	307	-0-	-1348	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
02	2800	N	950	-0-	-1850	2383	950	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1025	-0-	-2075	308	1025	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	844	-0-	-308	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
02	772	N	138	-0-	-634	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	120	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	3	2	9	Y	2	1	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
02	793	N	150	-0-	-643	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	1			1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

02	2800	N	894	-0-	-1906	2125	894	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	989	-0-	-2111	14	989	3			N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

02	2800	N	879	-0-	-1921	2194	879	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1117	-0-	-1983	211	1117	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1009	-0-	-211	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

02	2800	N	576	-0-	-2224	389	576	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	613	-0-	-389	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

02	2800	N	1077	-0-	-1723	2735	1077	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1204	-0-	-1896	839	1204	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1321	-0-	-839	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

02	2800	N	470	-0-	-2330	135	470	3			N	-0-					-0-
03	604	N	469	-0-	-135	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

02	2157	N	392	-0-	-1765	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	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
02	2800	N	780	-0-	-2020	1558	780	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	911	-0-	-1558	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	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
02	2800	N	574	-0-	-2226	437	574	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	678	-0-	-437	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
02	1657	N	238	-0-	-1419	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
02	1732	N	354	-0-	-1378	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	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
02	1979	N	376	-0-	-1603	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
02	2800	N	631	-0-	-2169	578	631	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	771	-0-	-578	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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
02	739 N	62	-0-	-677	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
02	2800 N	629	-0-	-2171	1261	629	3			N	-0-					-0-
03	2264 N	1003	-0-	-1261	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	960 N	743	-0-	-217	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	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
02	2800 N	567	-0-	-2233	462	567	3			N	-0-					-0-
03	1073 N	611	-0-	-462	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
02	2078 N	372	-0-	-1706	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
02	2800 N	635	-0-	-2165	542	635	3			N	-0-					-0-
03	1233 N	691	-0-	-542	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
02	259 N	39	-0-	-220	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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
02	2760 N	487	-0-	-2273	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	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
02	2297	N	405	-0-	-1892	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 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
02	2800	N	1004	-0-	-1796	2681	1004	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1159	-0-	-1941	740	1159	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1129	-0-	-740	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 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
02	2800	N	1103	-0-	-1697	4222	1081	3	22	9	Y	20	19	1			9
03	3100	N	1512	-0-	-1588	2634	1490	3	22	9	Y	20	19	1			10
04	3000	N	1340	-0-	-1660	974	1320	3	20	9	Y	18	19	1			9
05	2234	N	1260	-0-	-974	-0-	1242	3	18	9	Y	16	19	1			6
06	1470	N	988	-0-	-482	-0-	975	3	13	9	Y	12	14	1			4
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9	Y	14	10	1			8

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1326	-0-	-1474	5203	1326	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1451	-0-	-1649	3554	1451	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1662	-0-	-1338	2216	1662	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1700	-0-	-1400	816	1700	3			N	-0-					-0-
06	2462	N	1646	-0-	-816	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 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
02	2800	N	775	-0-	-2025	1474	775	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	837	-0-	-1474	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 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
02	654	N	124	-0-	-530	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
02	1727	N	348	-0-	-1379	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

02	2800	N	580	-0-	-2220	415	580	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	640	-0-	-415	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

02	2348	N	441	-0-	-1907	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

02	2800	N	522	-0-	-2278	166	522	3			N	-0-					-0-
03	821	N	655	-0-	-166	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

02	2800	N	596	-0-	-2204	536	596	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	726	-0-	-536	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

02	2536	N	476	-0-	-2060	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

02	2165	N	397	-0-	-1768	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
02	2708	N	489	-0-	-2219	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
02	2800	N	1073	-0-	-1727	3078	1073	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1220	-0-	-1880	1198	1220	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	1163	-0-	-1198	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	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
02	2800	N	866	-0-	-1934	1860	866	3			N	-0-					-0-
03	2949	N	1089	-0-	-1860	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	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
02	2323	N	408	-0-	-1915	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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
02	2800	N	437	-0-	-2363	510	437	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	819	-0-	-510	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	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
02	2800	N	581	-0-	-2219	294	581	3			N	-0-					-0-
03	954	N	660	-0-	-294	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
02	2800	N	821	-0-	-1979	1146	821	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	940	-0-	-1146	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
02	2184	N	431	-0-	-1753	-0-	425	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	3	1			2

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

02	2800	N	485	-0-	-2315	33	485	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

02	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

02	567	N	103	-0-	-464	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

02	2223	N	466	-0-	-1757	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

02	2800	N	888	-0-	-1912	2095	888	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1010	-0-	-2090	5	1010	3			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

02	2800	N	549	-0-	-2251	219	539	3	10	9	Y	9	8	1			4
03	862	N	643	-0-	-219	-0-	634	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	4	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
02	2800	N	1275	-0-	-1525	4390	1275	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1546	-0-	-1554	2836	1546	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1436	-0-	-1564	1272	1436	3			N	-0-					-0-
05	2723	N	1451	-0-	-1272	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

02	2800	N	1162	-0-	-1638	4071	1162	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2456	1485	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1327	-0-	-1673	783	1327	3			N	-0-					-0-
05	2186	N	1403	-0-	-783	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

02	2800	N	1624	-0-	-1176	6290	1624	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1359	-0-	-1741	4549	1359	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1266	-0-	-1734	2815	1266	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1679	-0-	-1421	1394	1679	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1677	-0-	-1323	71	1677	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1733	-0-	-71	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

02	2800	N	664	-0-	-2136	1208	664	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1055	-0-	-1208	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

02	2009	N	508	-0-	-1501	-0-	502	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	478	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	335	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	510	N	148	-0-	-362	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	496	N	65	-0-	-431	-0-	61	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

02	1768	N	282	-0-	-1486	-0-	276	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	290	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	246	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	257	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

02	1577	N	286	-0-	-1291	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2771	N	554	-0-	-2217	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
02	2284	N	443	-0-	-1841	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	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
02	2260	N	441	-0-	-1819	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
02	2800	N	764	-0-	-2036	1357	764	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	852	-0-	-1357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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
02	2738	N	496	-0-	-2242	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
02	2066	N	381	-0-	-1685	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	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
02	990	N	155	-0-	-835	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
02	2344	N	436	-0-	-1908	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	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
02	2800	N	703	-0-	-2097	1104	703	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	787	-0-	-1104	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	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
02	2771	N	450	-0-	-2321	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
02	2800	N	852	-0-	-1948	1829	852	3			N	-0-					-0-
03	2763	N	934	-0-	-1829	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	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
02	2800	N	584	-0-	-2216	768	584	3			N	-0-					-0-
03	1523	N	755	-0-	-768	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
02	2800	N	771	-0-	-2029	1287	771	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	871	-0-	-1287	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	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
02	2107	N	410	-0-	-1697	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	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
02	2800	N	674	-0-	-2126	646	674	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	702	-0-	-646	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

02	1448	N	268	-0-	-1180	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

02	2800	N	972	-0-	-1828	2498	972	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1057	-0-	-2043	455	1057	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	988	-0-	-455	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

02	2436	N	446	-0-	-1990	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

02	2800	N	638	-0-	-2162	731	638	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	726	-0-	-731	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

02	2219	N	314	-0-	-1905	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

02	2101	N	366	-0-	-1735	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	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
02	860	N	145	-0-	-715	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

02	1027	N	198	-0-	-829	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

02	1995	N	341	-0-	-1654	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

02	2656	N	494	-0-	-2162	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

02	784	N	147	-0-	-637	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

02	2777	N	571	-0-	-2206	-0-	561	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5	4	1			3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

02	2363	N	385	-0-	-1978	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	548	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	508	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	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
02	1602	N	269	-0-	-1333	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

02	2800	N	709	-0-	-2091	1078	709	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

02	1349	N	261	-0-	-1088	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

02	2782	N	395	-0-	-2387	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

02	2800	N	815	-0-	-1985	1816	815	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	965	-0-	-1816	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

02	2800	N	648	-0-	-2152	653	640	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	1360	N	707	-0-	-653	-0-	699	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	700	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	670	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

02	2102	N	416	-0-	-1686	-0-	408	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
02	2684	N	588	-0-	-2096	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	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
02	2131	N	430	-0-	-1701	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
02	2800	N	1079	-0-	-1721	2796	1065	3	14	9	Y	13	13	1			6
03	3100	N	1166	-0-	-1934	862	1151	3	15	9	Y	14	13	1			7
04	1967	N	1105	-0-	-862	-0-	1092	3	13	9	Y	12	13	1			6
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	3	12	9	Y	11	13	1			4
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	3	10	9	Y	9	7	1			5

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
02	2800	N	683	-0-	-2117	879	674	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1658	N	779	-0-	-879	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	720	N	490	-0-	-230	-0-	481	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5	4	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
02	2451	N	592	-0-	-1859	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	502	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
02	1669	N	302	-0-	-1367	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
02	2800	N	965	-0-	-1835	4266	965	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	3300	2134	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1950	-0-	-1050	2250	1950	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1937	-0-	-1163	1087	1937	3			N	-0-					-0-
06	2815	N	1728	-0-	-1087	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1535	-0-	-449	-0-	1535	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
02	2146	N	426	-0-	-1720	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 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
02	2456	N	494	-0-	-1962	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	463	-0-	-2114	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	705	-0-	-2095	1014	692	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1800	N	786	-0-	-1014	-0-	772	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	Y	11	12	1			5
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1			4
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	Y	8	9	1			3
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	Y	8	6	1			5

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	798	-0-	-2002	1099	785	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1898	N	799	-0-	-1099	-0-	785	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	3	12	9	Y	11	12	1			5
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	3	12	9	Y	11	12	1			4
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	Y	8	9	1			3
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	3	9	9	Y	8	6	1			5

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
02	2384 N	444	-0-	-1940	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

02	2800 N	550	-0-	-2250	487	550	3			N	-0-					-0-
03	1110 N	623	-0-	-487	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

02	2516 N	438	-0-	-2078	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	954 N	177	-0-	-777	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2084	N	381	-0-	-1703	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

02	2800	N	721	-0-	-2079	1243	721	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	803	-0-	-1243	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1745	N	337	-0-	-1408	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

02	1859	N	368	-0-	-1491	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

02	2630	N	466	-0-	-2164	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

02	2094	N	387	-0-	-1707	-0-	380	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	3	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
02	2800	N	745	-0-	-2055	1101	745	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	842	-0-	-1101	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

02	1109	N	203	-0-	-906	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

02	1648	N	322	-0-	-1326	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

02	1973	N	386	-0-	-1587	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

02	2800	N	1686	-0-	-1114	6679	1686	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1695	-0-	-1405	5274	1695	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	897	-0-	-2103	3171	897	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1941	-0-	-1159	2012	1941	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1810	-0-	-1190	822	1810	3			N	-0-					-0-
07	2652	N	1830	-0-	-822	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

02	2800	N	810	-0-	-1990	1818	810	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	941	-0-	-1818	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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
02	2800	N	747	-0-	-2053	2032	747	3			N	-0-					-0-
03	2941	N	909	-0-	-2032	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

02	2402	N	433	-0-	-1969	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

02	1029	N	181	-0-	-848	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

02	1292	N	194	-0-	-1098	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

02	595	N	118	-0-	-477	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

02	1837	N	343	-0-	-1494	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

02	2800	N	650	-0-	-2150	777	650	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	742	-0-	-777	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	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
02	1404	N	287	-0-	-1117	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
02	2800	N	609	-0-	-2191	515	609	3			N	-0-					-0-
03	1207	N	692	-0-	-515	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	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
02	2800	N	877	-0-	-1923	1889	877	3			N	-0-					-0-
03	2896	N	1007	-0-	-1889	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	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
02	1317	N	238	-0-	-1079	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	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
02	1489	N	191	-0-	-1298	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	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
02	1503	N	265	-0-	-1238	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-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
02	1265	N	232	-0-	-1033	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
02	1425	N	258	-0-	-1167	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

02	1320	N	236	-0-	-1084	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

02	2800	N	808	-0-	-1992	1496	796	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	2415	N	919	-0-	-1496	-0-	908	3	11	9	Y	10	10	1			5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	Y	10	10	1			5
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	3	9	9	Y	8	10	1			3
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	Y	7	5	1			4

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

02	1596	N	251	-0-	-1345	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

02	854	N	155	-0-	-699	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

02	2800	N	548	-0-	-2252	289	548	3			N	-0-					-0-
03	913	N	624	-0-	-289	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
02	2410	N	447	-0-	-1963	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	424	-0-	-1754	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 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
02	2800	N	1804	-0-	-996	6972	1804	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1973	-0-	-1127	5845	1973	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1918	-0-	-1082	4763	1918	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1866	-0-	-1234	3529	1866	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1619	-0-	-1381	2148	1619	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1642	-0-	-1458	690	1642	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 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
02	2800	N	895	-0-	-1905	1936	895	3			N	-0-					-0-
03	2882	N	946	-0-	-1936	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 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
02	89	N	88	-0-	-1	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	409	-0-	-1635	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	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
02	1984	N	413	-0-	-1571	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
02	1058	N	294	-0-	-764	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
02	1301	N	235	-0-	-1066	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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
02	2800	N	517	-0-	-2283	48	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	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
02	2758	N	513	-0-	-2245	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
02	2800	N	823	-0-	-1977	1795	823	3			N	-0-					-0-
03	2749	N	954	-0-	-1795	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	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
02	2800	N	1017	-0-	-1783	2846	1017	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	924	-0-	-2176	670	924	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	85	-0-	-1025	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	241	-0-	-875	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	900	N	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	725	-0-	-2075	1680	37	1	688	3	N	-0-					-0-
03	2718 N	1038	-0-	-1680	-0-	76	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	3	N	-0-					-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	3	N	-0-					-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

02	644 N	539	-0-	-105	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	3	N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	3	N	-0-					-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	62	1	703	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	N	-0-			-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	55	1	622	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
02	1442	N	249	-0-	-1193	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	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
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	572	3	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	50	1	568	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	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
02	2402	N	414	-0-	-1988	-0-	21	1	393	3	N	-0-					141
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	-0-					141
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-					141
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					141
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-					141
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	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
02	1652	N	1347	-0-	-305	-0-	69	1	1278	3	N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1786	3	N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	136	1	1727	3	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	116	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	155	1	1758	3	N	-0-					-0-

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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	3	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	3	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	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 #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 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
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	55	1	622	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 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
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	3	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	69	1	784	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	725	-0-	-283	-0-	37	1	688	3	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	3	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	3	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 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
02	1204	N	933	-0-	-271	-0-	48	1	885	3	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	107	1	1217	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	933	-0-	-1867	2606	48	1	885	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1335	-0-	-1765	841	98	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	2131	N	1290	-0-	-841	-0-	94	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	107	1	1217	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. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	933	-0-	-271	-0-	48	1	885	3	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	107	1	1217	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

02	336	N	290	-0-	-46	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

02	1456	N	1203	-0-	-253	-0-	62	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	126	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	122	1	1541	3	N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	131	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	138	1	1569	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

02	2134	N	352	-0-	-1782	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 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
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

02	544	N	62	-0-	-482	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

02	4060	X	2913	-0-	-1147	-0-	23	1	2890	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2074	-0-	-2390	-0-	25	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	24	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	25	1	3915	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	24	1	3922	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

02	3640	X	2637	-0-	-1003	-0-	21	1	2616	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	4030	X	1878	-0-	-2152	-0-	23	1	1855	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	22	1	3572	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	22	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	22	1	3568	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

02	2300	N	2049	-0-	-251	1704	2018	3	31	9	Y	28					257
03	3100	N	2269	-0-	-831	873	2248	3	21	9	Y	19					276
04	3000	N	2397	-0-	-603	270	2345	3	52	9	Y	47	97	5			226
05	2263	N	1356	-0-	-907	-0-	1216	3	140	9	Y	127	97	5			256
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2282	3	28	9	Y	25					281
07	1500	N	2365	-0-	865	865	2337	3	28	9	Y	25					306

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	5180 X	4643	-0-	-537	-0-	4513	3	130	9	N	118					273
03	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5428	3	169	9	N	154	176	1			251
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4928	3	138	9	N	125	188	1			188
05	5146 X	2823	-0-	-2323	-0-	2691	3	132	9	N	120	189	1			119
*06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5593	3	277	9	N	252	183	1			188
*07	5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5350	3	195	9	N	177	183	1			182

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

02	7481 X	3543	-0-	-3938	-0-	3473	3	70	9	Y	64	128	1			157
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	3	8	9	Y	7	152	1			12
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3356	3	63	9	Y	57					69
05	3937 X	2006	-0-	-1931	-0-	1969	3	37	9	Y	34	5	1			98
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4537	3	79	9	Y	72					170
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3325	3	52	9	Y	47	125	1			92

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

02	3141 X	551	-0-	-2590	-0-	551	3			N	-0-					215
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					215
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					215
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					215
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					215
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6					221

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

02	7246 X	2853	-0-	-4393	-0-	2853	3			Y	-0-					229
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	Y	17					246
04	4260 X	1971	-0-	-2289	-0-	1946	3	25	9	Y	23	156	1			113
05	4402 X	1993	-0-	-2409	-0-	1969	3	24	9	Y	22					135
06	4260 X	1368	-0-	-2892	-0-	1361	3	7	9	Y	6					141
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	Y	3					144

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

02	13162 X	3049	-0-	-10113	-0-	3019	3	30	9	Y	27					273
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3063	3	15	9	Y	14					287
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3132	3	24	9	Y	22					309
05	3379 X	2324	-0-	-1055	-0-	2289	3	35	9	Y	32	178	1			163
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3408	3	36	9	Y	33					196
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3691	3	36	9	Y	33					229

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	3	15	9	N	14					141
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	3	24	9	N	22					163
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1034	3	28	9	N	25					188
05	1054 N	639	-0-	-415	-0-	625	3	14	9	N	13					201
06	960 N	26	-0-	-934	-0-	26	3			N	-0-					201
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1534	3	40	9	N	36					237

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	2200	N	1209	-0-	-991	2898	1209	3			Y	-0-					516
03	3100	N	1311	-0-	-1789	1109	1148	3	163	9	Y	148	184	1			480
04	2338	N	1229	-0-	-1109	-0-	1205	3	24	9	Y	22					502
05	1333	N	730	-0-	-603	-0-	708	3	22	9	Y	20					522
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1210	3	26	9	Y	24					546
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	Y	20					566

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

02	2967	X	1661	-0-	-1306	-0-	1646	3	15	9	Y	14	20	1			36
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2045	3	44	9	Y	40	8	1			68
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1825	3	14	9	Y	13					81
05	1829	X	1049	-0-	-780	-0-	1041	3	8	9	Y	7	68	1			20
06	2010	X	1197	-0-	-813	-0-	1190	3	7	9	Y	6					26
07	1500	N	1776	-0-	276	276	1764	3	12	9	Y	11	16	1			21

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

02	1070	N	282	-0-	-788	-0-	259	3	23	9	Y	21	31	1			52
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	322	3	62	9	Y	56	12	1			96
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	3	20	9	Y	18					114
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	164	3	11	9	Y	10	95	1			29
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	188	3	10	9	Y	9					38
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	278	3	17	9	Y	15	23	1			30

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

02	2544	N	1340	-0-	-1204	-0-	1307	3	33	9	Y	30					138
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1914	3	28	9	Y	25					163
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	3	28	9	Y	25					188
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	3	24	9	Y	22					210
06	1890	N	1548	-0-	-342	-0-	1530	3	18	9	Y	16					226
07	1500	N	2198	-0-	698	698	2198	3			Y	-0-					226

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					367
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					367
04	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3			N	-0-					367
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					367
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					367
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					367

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

02	1417	N	163	-0-	-1254	-0-	163	3			N	-0-					164
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					164
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					164
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					164
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					164
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					164

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					287
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1917	3	17	9	N	15	186	1			116
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2093	3	24	9	N	22					138
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1805	3	21	9	N	19					157
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1757	3	19	9	N	17					174
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	N	16					190

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	3	33	9	N	30					258
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	N	30	171	1			117
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1824	3	24	9	N	22					139
05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2014	3	37	9	N	34					173
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1962	3	26	9	N	24					197
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					217

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

02	392	N	368	-0-	-24	-0-	365	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	1	1			4
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	192	3	10	4	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	294	3	3	9	Y	3	2	1			5
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	2	1			9

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

02	1568	N	278	-0-	-1290	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	289	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	278	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	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

02	2700	N	1338	-0-	-1362	4603	1290	2	48	9	Y	44	11	1	1	8	80
03	3100	N	1528	-0-	-1572	3031	1458	2	70	9	Y	64	77	1			67
04	3000	N	1384	-0-	-1616	1415	1323	2	61	9	Y	55	66	1			56
05	2877	N	1462	-0-	-1415	-0-	1408	2	54	9	Y	49	66	1	1	8	38
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1259	2	40	9	Y	36	18	1			56
*07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1355	2	58	9	Y	53	58	1	1	8	50

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

02	2700	N	911	-0-	-1789	4301	888	2	23	9	Y	21	11	1	2	8	194
03	3100	N	1704	-0-	-1396	2905	1646	2	58	9	Y	53	36	1			211
04	3000	N	2181	-0-	-819	2086	2144	2	37	9	Y	34	25	1			220
05	3100	N	2303	-0-	-797	1289	2236	2	67	9	Y	61	216	1	1	8	64
06	3000	N	2302	-0-	-698	591	2272	2	30	9	Y	27	18	1			73
07	2972	N	2381	-0-	-591	-0-	2340	2	41	9	Y	37	18	1			92

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14844 X	3619	-0-	-11225	-0-	3587	2	32	9	Y	29	17	1	4	8	144
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	Y	63	54	1	1	8	152
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4292	2	44	9	Y	40	38	1	1	8	153
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4329	2	42	9	Y	38	38	1			153
06	4530 X	3920	-0-	-610	-0-	3892	2	28	9	Y	25	27	1			151
07	4712 X	4103	-0-	-609	-0-	4070	2	33	9	Y	30	27	1			154

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8185 X	3936	-0-	-4249	-0-	3908	2	28	9	Y	25	17	1			144
03	4991 X	4769	-0-	-222	-0-	4701	2	68	9	Y	62	54	1			152
04	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			153
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4849	2	42	9	Y	38	38	1			153
06	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4336	2	28	9	Y	25	27	1			151
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4425	2	33	9	Y	30	27	1			154

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

02	810 N	757	-0-	-53	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

02	13342 X	4361	-0-	-8981	-0-	4321	2	40	9	N	36	5	8			170
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5203	2	3	9	N	3					173
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					173
05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4785	2	83	9	N	75	184	1	2	8	62
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4359	2	22	9	N	20					82
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4613	2	26	9	N	24					106

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

02	53204 X	3694	-0-	-49510	-0-	3691	2	3	9	N	3					51
03	5456 X	3639	-0-	-1817	-0-	3638	2	1	9	N	1	1	1			51
04	5280 X	3293	-0-	-1987	-0-	3242	2	51	9	N	46	1	1			96
05	5456 X	3344	-0-	-2112	-0-	3313	2	31	9	N	28	1	1	2	8	121
06	3960 X	3350	-0-	-610	-0-	3333	2	17	9	N	15	1	1			135
07	4092 X	3796	-0-	-296	-0-	3774	2	22	9	N	20	1	1			154

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6104	2	24	9	N	22	14	1			164
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6047	2	47	9	N	43	45	1	1	8	161
04	5010 X	4471	-0-	-539	-0-	4386	2	85	9	N	77	32	1			206
05	5177 X	5015	-0-	-162	-0-	4959	2	56	9	N	51	32	1			225
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5547	2	39	9	N	35	22	1	1	8	237
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5423	2	40	9	N	36	22	1			251

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2203	2	18	9	N	16	11	1			126
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2561	2	80	9	N	73	36	1			163
04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2384	2	31	9	N	28	26	1	2	8	163
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2459	2	66	9	N	60	26	1			197
06	2550 N	2227	-0-	-323	-0-	2192	2	35	9	N	32	18	1			211
07	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	2289	2	55	9	N	50	194	1			67

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

02	15624 X	3439	-0-	-12185	-0-	3417	2	22	9	N	20	11	1	4	8	27
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	2	34	9	N	31	36	1			22
04	1740 X	1422	-0-	-318	-0-	1393	2	29	9	N	26	26	1			22
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4212	2	97	9	N	88	26	1			84
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3534	2	40	9	N	36	18	1			102
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3529	2	31	9	N	28	18	1			112

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

02	3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2802	2	43	9	N	39	6	1			223
03	3162 X	3104	-0-	-58	-0-	3069	2	35	9	N	32	18	1			237
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2891	2	46	9	N	42	196	1	1	8	82
05	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2848	2	25	9	N	23	13	1			92
06	3060 X	2722	-0-	-338	-0-	2698	2	24	9	N	22	9	1			105
07	3162 X	2829	-0-	-333	-0-	2793	2	36	9	N	33	9	1			129

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

02	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10236	2	91	9	N	83	7	1			291
03	11377 X	10503	-0-	-874	-0-	10435	2	68	9	N	62	202	1			151
04	11010 X	9756	-0-	-1254	-0-	9695	2	61	9	N	55	16	1			190
05	11439 X	9623	-0-	-1816	-0-	9575	2	48	9	N	44	16	1			218
06	11070 X	9671	-0-	-1399	-0-	9650	2	21	9	N	19	11	1			226
07	11439 X	9907	-0-	-1532	-0-	9832	2	75	9	N	68	11	1			283

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

02	12126 X	6161	-0-	-5965	-0-	6019	2	142	9	N	129	44	1			355
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6236	2	223	9	N	203	331	1	1	8	226
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5865	2	190	9	N	173	101	1			298
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5848	2	189	9	N	172	102	1	2	8	366
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5335	2	106	9	N	96	249	1			213
07	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5548	2	185	9	N	168	71	1			310

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	N	17	6	1			75
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21	9	N	19	19	1			75
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5849	2	15	9	N	14	13	1			76
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6489	2	36	9	N	33	14	1			95
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5586	2	21	9	N	19	9	1			105
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5661	2	14	9	N	13	9	1			109

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

02	DLQ G-10		4584	-0-	4584	9026	4574	2	10	9	Y	9	6	1			49
03	DLQ G-10		5225	-0-	5225	14251	5202	2	23	9	Y	21	18	1			52
04	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19183	4918	2	14	9	Y	13	13	1			52
05	DLQ G-10		4619	-0-	4619	23802	4605	2	14	9	Y	13	13	1			52
06	28366	X	4564	-0-	-23802	-0-	4555	2	9	9	Y	8	9	1			51
07	5239	X	4158	-0-	-1081	-0-	4147	2	11	9	Y	10	9	1			52

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

02	2004	N	387	-0-	-1617	-0-	387	2			N	-0-					135
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					135
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					135
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					135
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					135
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					135

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

02	17918	X	5830	-0-	-12088	-0-	5801	2	29	9	N	26	11	1	4	8	224
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6792	2	102	9	N	93	37	1			280
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4975	2	80	9	N	73	214	1	2	8	137
05	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4638	2	35	9	N	32	26	1			143
06	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	4272	2	42	9	N	38	18	1			163
07	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	4654	2	47	9	N	43	18	1			188

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					49
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					49
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					49
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					49
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	2			N	-0-					49
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					49

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5413 X	2299	-0-	-3114	-0-	2235	2	64	9	Y	58	33	1			223
03	3162 X	2014	-0-	-1148	-0-	1863	2	151	9	Y	137	108	1			252
04	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2063	2	123	9	Y	112	251	1	3	8	110
05	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	1925	2	96	9	Y	87	76	1			121
06	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2391	2	113	9	Y	103	53	1			171
07	2542 X	2256	-0-	-286	-0-	2179	2	77	9	Y	70	54	1			187

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

02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15	11	1			143
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1444	2	33	9	N	30	35	1			138
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26	25	1			139
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1261	2	30	9	N	27	25	1	2	8	139
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15	17	1			137
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2	22	9	N	20	18	1			139

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	15041 X	2866	-0-	-12175	-0-	2700	2	166	9	Y	151	39	1			280
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2746	2	244	9	Y	222	267	1			235
04	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2627	2	208	9	Y	189	229	1			195
05	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2657	2	183	9	Y	166	229	1			132
06	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2585	2	138	9	Y	125	63	1			194
07	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	2862	2	200	9	Y	182	201	1			175

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21832 X	5442	-0-	-16390	-0-	5380	2	62	9	N	56	12	1			217
03	6107 X	5786	-0-	-321	-0-	5732	2	54	9	N	49	37	1			229
04	5910 X	5409	-0-	-501	-0-	5378	2	31	9	N	28	26	1	2	8	229
05	6014 X	5439	-0-	-575	-0-	5354	2	85	9	N	77	27	1			279
06	5820 X	5019	-0-	-801	-0-	4979	2	40	9	N	36	18	1			297
07	6014 X	5123	-0-	-891	-0-	5084	2	39	9	N	35	19	1			313

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13814 X	6806	-0-	-7008	-0-	6778	2	28	9	N	25	12	1			160
03	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7015	2	39	9	N	35	38	1			157
04	6780 X	6074	-0-	-706	-0-	5983	2	91	9	N	83	27	1			213
05	7533 X	7027	-0-	-506	-0-	6974	2	53	9	N	48	27	1			234
06	7290 X	6190	-0-	-1100	-0-	6165	2	25	9	N	23	19	1			238
07	7533 X	6509	-0-	-1024	-0-	6479	2	30	9	N	27	19	1			246

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

02	2700 N	1243	-0-	-1457	3797	1223	2	20	9	Y	18	11	1			87
03	3100 N	1421	-0-	-1679	2118	1348	2	73	9	Y	66	36	1			117
04	3000 N	1308	-0-	-1692	426	1274	2	34	9	Y	31	105	1	2	8	41
05	1759 N	1333	-0-	-426	-0-	1298	2	35	9	Y	32	26	1			47
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1239	2	23	9	Y	21	18	1			50
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	25	9	Y	23	18	1			55

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

02	561 N	84	-0-	-477	-0-	43	2	41	9	N	37	26	1			242
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	10	2	81	9	N	74	85	1			231
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	14	2	67	9	N	61	60	1			232
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	2	66	9	N	60	60	1			232
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	47	2	42	9	N	38	42	1			228
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	46	2	52	9	N	47	42	1			233

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8337 X	1688	-0-	-6649	-0-	1663	2	25	9	Y	23	14	1			113
03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1835	2	95	9	Y	86	47	1			152
04	1800 X	1710	-0-	-90	-0-	1667	2	43	9	Y	39	137	1			54
05	1860 X	1371	-0-	-489	-0-	1326	2	45	9	Y	41	33	1			62
06	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	1145	2	28	9	Y	25	23	1			64
07	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1264	2	34	9	Y	31	23	1			72

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1638 N	794	-0-	-844	-0-	784	2	10	9	Y	9	6	1			48
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	Y	21	18	1			51
04	810 N	676	-0-	-134	-0-	662	2	14	9	Y	13	13	1			51
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	694	2	14	9	Y	13	13	1			51
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	656	2	9	9	Y	8	9	1			50
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	Y	10	9	1			51

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

02	3612 X	2004	-0-	-1608	-0-	1994	2	10	9	N	9					56
03	4805 X	4747	-0-	-58	-0-	4680	2	67	9	N	61					117
04	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	3950	2	31	9	N	28					145
05	4805 X	4667	-0-	-138	-0-	4648	2	19	9	N	17					162
06	4590 X	4044	-0-	-546	-0-	4011	2	33	9	N	30					192
*07	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3484	2	30	9	N	27	2	8			217

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4772	2	26	9	N	24	11	1			238
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5016	2	69	9	N	63	37	1			264
04	5130 X	4682	-0-	-448	-0-	4651	2	31	9	N	28	26	1	2	8	264
05	5301 X	4663	-0-	-638	-0-	4604	2	59	9	N	54	211	1			107
06	5130 X	4213	-0-	-917	-0-	4189	2	24	9	N	22	18	1			111
07	5301 X	4269	-0-	-1032	-0-	4236	2	33	9	N	30	18	1			123

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13353 X	2406	-0-	-10947	-0-	2375	2	31	9	N	28	18	1	3	8	215
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3820	2	100	9	N	91	57	1			249
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3383	2	63	9	N	57	40	1			266
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3272	2	106	9	N	96	223	1	1	8	138
06	3750 X	3057	-0-	-693	-0-	3025	2	32	9	N	29	28	1			139
07	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	3197	2	37	9	N	34	28	1			145

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6103	2	31	9	N	28	15	1			151
03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6374	2	54	9	N	49	47	1			153
04	6000 X	5927	-0-	-73	-0-	5887	2	40	9	N	36	33	1			156
05	6200 X	6094	-0-	-106	-0-	5916	2	178	9	N	162	34	1			284
06	6000 X	5567	-0-	-433	-0-	5532	2	35	9	N	32	23	1			293
07	6200 X	5642	-0-	-558	-0-	5605	2	37	9	N	34	23	1			304

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

02	6019 X	2947	-0-	-3072	-0-	2917	2	30	9	Y	27	196	1	4	8	107
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3263	2	46	9	Y	42	36	1			113
04	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	2983	2	41	9	Y	37	25	1			125
05	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2896	2	36	9	Y	33	25	1			133
06	3180 X	2676	-0-	-504	-0-	2652	2	24	9	Y	22	18	1			137
07	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	2732	2	25	9	Y	23	18	1			142

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

02	12797 X	2340	-0-	-10457	-0-	2338	2	2	9	N	2					91
03	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					91
04	2430 X	2067	-0-	-363	-0-	2067	2			N	-0-					91
05	2511 X	1984	-0-	-527	-0-	1984	2			N	-0-					91
06	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	1790	2			N	-0-					91
07	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	1757	2			N	-0-					91

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	173 N	8	-0-	-165	-0-	8	2			N	-0-					116
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					121
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					121
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					121

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	4161	-0-	-0-	-0-	4138	2	23	9	N	21	3	1			167
03	4360	4360	-0-	-0-	-0-	4338	2	22	9	N	20	10	1			177
04	3920	3920	-0-	-0-	-0-	3903	2	17	9	N	15	7	1			185
05	3614	3614	-0-	-0-	-0-	3599	2	15	9	N	14	7	1			192
06	3955	3955	-0-	-0-	-0-	3940	2	15	9	N	14	5	1			201
07	3587	3587	-0-	-0-	-0-	3575	2	12	9	N	11	5	1			207

CREEK RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 291694 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732

02	151 N	48	-0-	-103	-0-	48	2			N	-0-					60
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					60
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					60
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					60
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					60
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					60

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3		N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3		N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3		N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3		N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3		N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3		N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 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
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

02	503	N	37	-0-	-466	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

02	61 N	5	-0-	-56	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

02	189 R	7	-0-	-182	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*03	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	1064 #	599	-0-	-465	-0-	599	3			N	-0-					11
03	1178 #	433	-0-	-745	-0-	433	3			N	-0-					11
04	1140 #	597	-0-	-543	-0-	597	3			N	-0-					11
05	1054 #	592	-0-	-462	-0-	592	3			N	-0-					11
06	750 #	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					11
*07	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

02	372 R	166	-0-	-206	-0-	166	3			Y	-0-	72	1			8
03	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					8
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					8
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					8
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
*07	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					8

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

02	948 R	400	-0-	-548	-0-	400	3			Y	-0-					18
03	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	3			Y	-0-					18
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	421	3	25	9	Y	23					41
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					41
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					41
*07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					41

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272

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
02	157	R	36	-0-	-121	-0-	36	3			Y	-0-	41	1			4
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					4
04	240	#	101	-0-	-139	-0-	101	3			Y	-0-					4
05	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					4
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					4
*07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					4

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
02	1522	R	314	-0-	-1208	-0-	314	3			Y	-0-					24
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					24
04	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	3			Y	-0-					24
05	496	#	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					24
06	480	#	338	-0-	-142	-0-	338	3			Y	-0-					24
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					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
02	173	R	34	-0-	-139	-0-	34	3			Y	-0-					5
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					5
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					5
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					5
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
*07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					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
02	31	R	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	50	1			7
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					7
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					7
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

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
02	4464	R	1011	-0-	-3453	-0-	1011	3			Y	-0-					31
03	1271	#	932	-0-	-339	-0-	932	3			Y	-0-					31
04	1230	#	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			Y	-0-					31
05	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					31
06	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					31
*07	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					31

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 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
02	214	R	82	-0-	-132	-0-	82	3			Y	-0-					25
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					25
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	96	3	24	9	Y	22					47
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	121	3	57	9	Y	52					99
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					99
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					99

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

02	812 #	727	-0-	-85	-0-	727	3			Y	-0-					26
03	868 #	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					26
04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					26
05	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					26
06	780 #	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					26
07	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					26

WINTERBOTHAM "779" WELL #: RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	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

02	561 R	250	-0-	-311	-0-	230	2	20	9	N	18					72
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	251	2	22	9	N	20					92
04	300 #	252	-0-	-48	-0-	234	2	18	9	N	16					108
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	262	2	20	9	N	18					126
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373	2	18	9	N	16					142
*07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14					156

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1476 R	701	-0-	-775	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
06	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
*07	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2022

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

02	582 R	376	-0-	-206	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					88
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	17	33	1			72
						19	9									
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	9					81
						10	9									
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	16	1	232	2	Y	6					87
						7	9									
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	2	Y	-0-	27	1			60
07	279 #	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					60

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

02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					27
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					27
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					27
05	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					27
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					27
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					27

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					50
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	205	3	28	9	Y	25					75
04	360	#	212	-0-	-148	-0-	173	3	39	9	Y	35					110
05	372	#	199	-0-	-173	-0-	155	3	44	9	Y	40					150
06	360	#	190	-0-	-170	-0-	175	3	15	9	Y	14					164
07	372	#	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-					164

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

02	112	#	21	-0-	-91	-0-	21	3			Y	-0-					4
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					4
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					4
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					4
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1286	R	404	-0-	-882	-0-	387	3	17	9	N	15	175	1			104
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	402	3	83	9	N	75					179
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	547	3	44	9	N	40					219
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					219
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					219
*07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	636	3	20	9	N	18					237

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

02	698	R	71	-0-	-627	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	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
02	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*04	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2023 - WELL PLUGGED 5/27/2023

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					17
*03	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					17
*04	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					17
*05	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					17
*06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					17
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					17

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

02	4278	R	1893	-0-	-2385	-0-	1893	2			N	-0-					52
03	2511	#	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			N	-0-					52
04	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					52
05	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					52
06	2310	#	2191	-0-	-119	-0-	2191	2			N	-0-					52
07	2418	#	2290	-0-	-128	-0-	2290	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

02	2850	R	1485	-0-	-1365	-0-	1485	2			N	-0-					156
03	1674	#	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					156
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					156
05	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					156
06	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					156
*07	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

02	DLQ G-10		48	-0-	48	152	48	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	207	55	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	272	65	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	317	45	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107	424	107	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	65	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	65	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	2800 N	520	-0-	-2280	694	520	3			N	-0-					45
03	1286 N	592	-0-	-694	-0-	578	3	14	9	N	13					58
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	N	4					62
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8					70
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	385	3	8	9	N	7					77
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN) 25968 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
JOYCE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 292730 COMPL. DATE 03/16/1974 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5525 - 6338

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

JOYCE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 292731 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322

02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					12
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-					12
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3		N	-0-					12
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					12
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					12
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-					12

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

02	1494 N	286	-0-	-1208	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	610	-0-	-2190	581	610	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	258	-0-	-1174	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	2800	N	1157	-0-	-1643	3200	1157	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1243	-0-	-1857	1343	1243	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	758	-0-	-1343	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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
02	2572	N	324	-0-	-2248	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	2800	N	1775	-0-	-1025	7607	1775	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2161	-0-	-939	6668	2161	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1345	-0-	-1655	5013	1345	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1913					N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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
02	2800	N	1213	-0-	-1587	3784	1213	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	10	-0-	-3090	694	10	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2800	N	1085	-0-	-1715	3200	1085	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2044	-0-	-1056	2144	2044	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1010	-0-	-1990	154	1010	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

02	2800	N	566	-0-	-2234	925	566	3			N	-0-					-0-
03	1641	N	716	-0-	-925	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

02	2065	N	313	-0-	-1752	-0-	313	2			N	-0-					2
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					2
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					2
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					2

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

02	175	N	26	-0-	-149	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

02	2800	N	537	-0-	-2263	746	537	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	728	-0-	-746	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	385	N	58	-0-	-327	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

02	2273	N	344	-0-	-1929	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

02	81	N	35	-0-	-46	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

02	757	N	159	-0-	-598	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	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

02	2800	N	1489	-0-	-1311	4922	28	1	1461	2	N	-0-					5
03	3100	N	1581	-0-	-1519	3403	31	1	1550	2	N	-0-					5
04	3000	N	1523	-0-	-1477	1926	30	1	1493	2	N	-0-					5
05	3100	N	1574	-0-	-1526	400	31	1	1543	2	N	-0-					5
06	1913	N	1513	-0-	-400	-0-	30	1	1483	2	N	-0-					5
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					41
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					41
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-					41
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	-0-					41
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	2	N	-0-					41
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					41

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	28	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	31	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	30	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	31	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	30	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	31	1	3665	2	N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

02	448	N	87	-0-	-361	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

02	2800	N	224	-0-	-2576	833	224	3			N	-0-					-0-
03	926	N	93	-0-	-833	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

02	1201	N	182	-0-	-1019	-0-	182	2			N	-0-					88
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					88
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					88
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					88
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					88
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					88

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855

ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1903	3	18	9	N	16					23
03	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	1875	3	3	9	N	3					26
04	2070 N	1483	-0-	-587	-0-	1481	3	2	9	N	2					28
05	2139 N	1643	-0-	-496	-0-	1640	3	3	9	N	3					31
06	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301	3			N	-0-					31
07	1519 N	967	-0-	-552	-0-	966	3	1	9	N	1					32

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
07	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	1	1	684	2	N	13	13	1	1
						19	4	14	9					
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	788	2	N	15	15	1	1
						8	4	17	9					
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	14	14	1	1
						9	4	15	9					
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	1	799	2	N	15	15	1	1
						16	4	17	9					
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	1	1	772	2	N	14	14	1	1
						63	4	15	9					
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			1

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	274	2	8	4	N	52	54	1	3
						57	9							
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	315	2	3	4	N	59	59	1	3
						65	9							
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	306	2	3	4	N	58	57	1	4
						64	9							
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	320	2	7	4	N	58	59	1	3
						64	9							
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	309	2	25	4	N	56	56	1	3
						62	9							
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			3

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	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

02	566	N	109	-0-	-457	-0-	109	2		N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2		N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3		Y	-0-					41
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-					41
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-					41
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					41
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-					41
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-					41

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	2053	N	-0-	-0-	-2053	-0-				Y	-0-					18
03	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3		Y	-0-					18
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3		Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-					18
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
02	817	N	146	-0-	-671	-0-	146	3			Y	-0-					106
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					106
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					106
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					106
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					106
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
02	942	N	140	-0-	-802	-0-	140	3			Y	-0-					63
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					63
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					63
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	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
02	2800	N	1339	-0-	-1461	5294	1339	3			Y	-0-					13
03	3100	N	20	-0-	-3080	2214	20	3			Y	-0-					13
04	3000	N	1700	-0-	-1300	914	1699	3	1	9	Y	1					14
05	2687	N	1773	-0-	-914	-0-	1773	3			Y	-0-					14
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	Y	1					15
07	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1471	3	1	9	Y	1					16

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
02	699	N	108	-0-	-591	-0-	108	3			N	-0-					51
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					51
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					51
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					51
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	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
02	1208	N	214	-0-	-994	-0-	214	3			Y	-0-					67
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					67
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					67
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					67
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					67
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					12
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					15

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
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-				Y	-0-			111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			111
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			111
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			111

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
06	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
07	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2		Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2		N	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
06	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	2		N	-0-			-0-
07	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

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
02	158	N	74	-0-	-84	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	58	-0-	-315	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	194	N	29	-0-	-165	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
02	1085	N	203	-0-	-882	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5					36
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3					39
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	2	7	9	Y	6					45
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7					52
*06	510	N	437	-0-	-73	-0-	431	2	6	9	Y	5					57
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	476	2	7	9	Y	6					63

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
02	18	N	2	-0-	-16	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
02	76	N	25	-0-	-51	-0-	25	2			Y	-0-					47
*03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					47
*04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					47
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					47
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					47
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					47

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 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
02	578	N	281	-0-	-297	-0-	281	2			N	-0-					21
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					21
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					21
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					21
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	78	-0-	-370	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 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
02	234 N	111	-0-	-123	-0-	111	2			Y	-0-					47
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					47
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					47
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					47
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					47
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					47

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 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
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

02	925	N	119	-0-	-806	-0-	119	2		N	-0-					-0-
*03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2		Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-					-0-
*04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2		Y	-0-					-0-
*05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		Y	-0-					-0-
*06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2		Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-					-0-
*03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
*04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-					-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
*04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					118
*03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					118
*04	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					118
*05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					118
*06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					118
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

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
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5					51
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10					61
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7					68
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					68
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					68
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					68

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

02	385	N	184	-0-	-201	-0-	184	2			N	-0-					137
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					137
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					137
*05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					137
*06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					137
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					137

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

02	271	N	118	-0-	-153	-0-	27	2	91	9	N	83					83
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					83
*04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					83
*05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					83
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					83

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	1639	2	10	9	N	9					181
*03	1922	N	971	-0-	-951	-0-	968	2	3	9	N	3					184
*04	1800	N	232	-0-	-1568	-0-	232	2			N	-0-					184
*05	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	393	2			N	-0-					184
*06	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	2	1	9	N	1					185
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					185

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 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
02	2289	N	357	-0-	-1932	-0-	357	3			N	-0-					78
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					78
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					78
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					78
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					78
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					78

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 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
02	725	N	109	-0-	-616	-0-	109	3			N	-0-					33
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					33
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					33
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					33
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	34	-0-	-193	-0-	34	3			N	-0-					66
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					66
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					66
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					66
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					66
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	600	-0-	-2200	813	600	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	776	-0-	-813	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	553	-0-	-2247	898	553	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	726	-0-	-898	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	34	-0-	-191	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					172
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	N	8					180
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	N	6					186
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					190
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4					194
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5					199

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

02	1642	N	927	-0-	-715	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	610	-0-	-2190	1035	610	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	684	-0-	-1035	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1538	-0-	-1262	3657	1538	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1217	-0-	-1883	1774	1217	3			N	-0-					-0-
04	2955	N	1181	-0-	-1774	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	352	-0-	-1982	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	353	-0-	-1983	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2324	N	50	-0-	-2274	-0-	50	3			N	-0-					169
03	3100	N	3268	-0-	168	168	3267	3	1	9	N	1					170
04	2763	N	2595	-0-	-168	-0-	2593	3	2	9	N	2					172
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					172
06	2730	X	535	-0-	-2195	-0-	535	3			N	-0-					172
07	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2962	3			N	-0-					172

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	3	2	9	N	2					164
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2					166
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	393	3	2	9	N	2					168
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	3	2	9	N	2					170
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	N	4					174
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-	144	1			30

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					19
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					19
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					19
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					19
06	1650	N	773	-0-	-877	-0-	773	3			Y	-0-					19
07	1891	N	661	-0-	-1230	-0-	661	3			Y	-0-					19

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
02	224	N	14	-0-	-210	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2	N	-0-			-0-
*03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-			-0-
*05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	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

02	2800	N	526	-0-	-2274	491	526	3	N	-0-			-0-
03	1071	N	580	-0-	-491	-0-	580	3	N	-0-			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3	N	-0-			-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

02	482	N	66	-0-	-416	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

02	2800	N	1959	-0-	-841	10029	1959	3	N	-0-			85
03	3100	N	2056	-0-	-1044	8985	2056	3	N	-0-			85
04	3000	N	1772	-0-	-1228	7757	1772	3	N	-0-			85
05	3100	N	1301	-0-	-1799	5958	1301	3	N	-0-			85
06	3000	N	2151	-0-	-849	5109	2151	3	N	-0-			85
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	3280			N	NO RPT			85

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					53
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					53
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					53
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					53
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	1454	N	560	-0-	-894	-0-	558	2	2	9	N	2					50
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	N	3					53
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	N	2					55
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					58
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					62
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3					65

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-					-0-
07	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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					125
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	N	-0-					125
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					125
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	34	1	108	3	N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	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

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					10
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-					10
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	76	1	255	3	N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

02	461	N	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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

02	1316	N	261	-0-	-1055	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	1741	N	263	-0-	-1478	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310

JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	249	-0-	-1089	-0-	249	3			Y	-0-					134
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					134
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					134
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					134
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					10
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					10

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	485	-0-	-2315	408	485	3			Y	-0-					-0-
03	936	N	528	-0-	-408	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

02	2800	N	725	-0-	-2075	1927	725	3			Y	-0-					1
03	2726	N	799	-0-	-1927	-0-	799	3			Y	-0-					1
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					1
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

01	1078 N	252	-0-	-826	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

01	204 N	20	-0-	-184	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	252 N	70	-0-	-182	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1198	-0-	-1602	278	1198	2			N	-0-					107
03	868	N	256	-0-	-612	-0-	256	2			N	-0-					107
04	1440	N	837	-0-	-603	-0-	837	2			N	-0-					107
05	1333	N	754	-0-	-579	-0-	754	2			N	-0-					107
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					107
07	868	N	405	-0-	-463	-0-	405	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2795	N	352	-0-	-2443	-0-	352	3			N	-0-					52
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					52
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					52
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					52
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					52
07	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					52

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

02	2800	N	652	-0-	-2148	707	652	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	421	-0-	-707	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			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

02	2800	N	470	-0-	-2330	737	60	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1469	N	732	-0-	-737	-0-	91	1	641	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	597	3	N	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	82	1	524	3	N	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	68	1	467	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

02	1105	N	182	-0-	-923	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 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
02	1420	N	205	-0-	-1215	-0-	35	1	169	3	N	1					2
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	3	N	-0-					2
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	N	1					3
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	1					4
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	N	-0-					4
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					4

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
02	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	25	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	30	1	89	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	994 N	153	-0-	-841	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

02	669 N	103	-0-	-566	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

02	497 N	92	-0-	-405	-0-	6	1	72	3	N	13			69
						14	9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			69
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			69
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-			69
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			69
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			69

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 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
02	681 N	120	-0-	-561	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

02	2800 N	411	-0-	-2389	41	30	1	381	3	N	-0-					-0-
03	486 N	445	-0-	-41	-0-	39	1	406	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	3	N	-0-					-0-
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	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

02	563 N	115	-0-	-448	-0-	7	1	79	3	N	26					116
						29	9									
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					116
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					116
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					116
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					116
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					116

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	213	-0-	-1536	-0-	21	1	192	3	N	-0-					5
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					5
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					5
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	N	-0-					5
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	13	1	163	3	N	-0-					5
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					5

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

02	263	N	25	-0-	-238	-0-	2	1	22	3	N	1	1	8			127
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					127
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					127
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					127
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					127
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					127

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

02	709	N	107	-0-	-602	-0-	8	1	99	3	N	-0-					9
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					9
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					9
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	N	-0-					9
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	N	-0-					9
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

02	1181	N	178	-0-	-1003	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	80 N	27	-0-	-53	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	-0-			-0-

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
02	2800 N	829	-0-	-1971	2503	68	1	761	3	N	-0-			46
03	3100 N	915	-0-	-2185	318	74	1	841	3	N	-0-			46
04	1256 N	938	-0-	-318	-0-	72	1	866	3	N	-0-			46
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	3	N	-0-			46
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	101	1	804	3	N	-0-			46
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	101	1	823	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	78	N	27	-0-	-51	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

02	2800	N	541	-0-	-2259	597	541	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	663	-0-	-597	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

02	1940	N	360	-0-	-1580	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 3337 RRCID -> 290910 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5402 - 5424

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1001	-0-	-1799 B	3238	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3238																	
03	3100	N	1243	-0-	-1857 B	1381	1243	3			N	-0-					-0-
04	2455	N	1074	-0-	-1381 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	930	N	331	-0-	-599 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	900	N	106	-0-	-794 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187

SHEEN BROS. -A- WELL #: 2 RRCID -> 287962 COMPL. DATE 09/14/1954 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 5640

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

02	741	N	173	-0-	-568	-0-	173	2			Y	-0-					74
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					74
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					74
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					74
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					74
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	375	-0-	375	375	319	2	56	9	Y	51	1	1			50

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 3902 - 4128

02	1437 N	325	-0-	-1112	-0-	325	3			N	-0-					113
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					113
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					113
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					113
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					113
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					78
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					78
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					78
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					78
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					78
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					78

TREADWELL TRUST -19- WELL #: 2 RRCID -> 293801 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

02	224	14	-0-	-210	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TREADWELL TRUST -19- WELL #: 1 RRCID -> 293803 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

02	224	14	-0-	-210	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 216 RRCID -> 290840 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2400 - 2480

02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	688	1	310	2	N	-0-					-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	610	1	344	2	N	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	703	1	240	2	N	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	601	1	324	2	N	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	708	1	233	2	N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	666	1	249	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243 R	192	-0-	-1051	-0-	132	1	60	2	N	-0-					-0-
03	155 #	140	-0-	-15	-0-	90	1	50	2	N	-0-					-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	121	1	41	2	N	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	114	1	61	2	N	-0-					-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	108	1	36	2	N	-0-					-0-
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	108	1	40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379 N	-0-	-0-	-379	-0-					N	6					63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					69
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	N	6					75
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					87
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					97

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13991 X	2809	-0-	-11182	-0-	2776	2	33	9	N	30					204
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2744	2	65	9	N	59	171	1			92
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2672	2	65	9	N	59					151
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2694	2	54	9	N	49	160	1			40
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2545	2	57	9	N	52					92
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2709	2	66	9	N	60					152

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1441 R	191	-0-	-1250	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	775 #	228	-0-	-547	-0-	228	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	750 #	213	-0-	-537	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310 #	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 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
02	280	N	1	-0-	-279 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	98	2	14	9	N	13	13	8			92
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	111	2	4	9	N	4	4	8			92
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	4	4	8			92
05	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	80	2	4	9	N	4	4	8			92
06	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	57	2	2	9	N	2	2	8			92
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	9	N	4	4	8			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
02	588	N	237	-0-	-351 B	-0-	237	2			N	-0-					2
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					2
04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			2
05	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-					2
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					2
07	868	N	308	-0-	-560 B	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			2

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					39
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	1			39
04	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	4144	2	10	9	N	9	9	1			39
05	1457	N	951	-0-	-506 B	-0-	951	2			N	-0-					39
06	1170	N	1000	-0-	-170 B	-0-	1000	2			N	-0-					39
07	1457	X	407	-0-	-1050 B	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	-0-	-0-	-352 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 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	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	-0-	-0-	-440	B	-0-					N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	827	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2599	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	810	N	3	-0-	-807	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	B	60	60	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	B	168	108	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	17	-0-	-168	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

02	4326	X	-0-	-0-	-4326	B	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					119
04	4540	X	4540	-0-	-0-	B	-0-	4529	2	11	9	N	10	10	1			119
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					119
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					119
07	589	X	172	-0-	-417	B	-0-	172	2			N	-0-					119

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

02	3539	X	513	-0-	-3026	B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1469	-0-	1469	B	1469	1466	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	B	1485	16	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	-0-	-0-	-1485	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	827	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

02	56	N	2	-0-	-54	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	601	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

02	271	N	259	-0-	-12	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

02	50	N	-0-	-0-	-50	B	-0-					N	-0-					33
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			33
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	450	N	354	-0-	-96	B	-0-	354	2			N	-0-					33
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	376	2	1	9	N	1	1	1			33

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
02	3494	X	104	-0-	-3390	B	-0-	104	2			N	-0-					2
03	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	124	N	55	-0-	-69	B	-0-	55	2			N	-0-					2
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					2

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
02	448	N	3	-0-	-445	B	-0-	3	2			N	-0-					122
03	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	461	2	1	9	N	1	1	1			122
04	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2498	2	7	9	N	6	6	1			122
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					122
06	450	N	236	-0-	-214	B	-0-	236	2			N	-0-					122
07	496	N	362	-0-	-134	B	-0-	361	2	1	9	N	1	1	1			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
02	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	3361	2			N	-0-					2
03	1674	X	17	-0-	-1657	B	-0-	15	2	2	9	N	2	2	8			2
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-					2
05	1991	X	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	2			N	-0-					2
06	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			N	-0-					2
07	2278	X	2278	-0-	-0-	B	-0-	2271	2	7	9	N	6	6	1			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
02	3008	X	1837	-0-	-1171	B	-0-	1837	2			N	-0-					15
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	3	9	N	3	3	1			15
04	8076	X	8076	-0-	-0-	B	-0-	8056	2	20	9	N	18	18	1			15
05	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	2			N	-0-					15
06	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	3109	2			N	-0-					15
07	1736	X	1466	-0-	-270	B	-0-	1462	2	4	9	N	4	4	1			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
02	700	N	490	-0-	-210	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	568	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	B	-0-	3257	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	558	N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	775	X	416	-0-	-359	B	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 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
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3478	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	682	N	484	-0-	-198 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	570	N	353	-0-	-217 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	837	X	450	-0-	-387 B	-0-	449	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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
02	1316	N	647	-0-	-669 B	-0-	647	2			N	-0-					10
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	758	2	2	9	N	2	2	1			10
04	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4325	2	11	9	N	10	10	1			10
05	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	617	2			N	-0-					10
06	750	N	574	-0-	-176 B	-0-	574	2			N	-0-					10
07	1457	X	565	-0-	-892 B	-0-	564	2	1	9	N	1	1	1			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
02	156	N	-0-	-0-	-156 B	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
02	476	N	406	-0-	-70 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	401	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-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
02	840	N	597	-0-	-243 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	3534	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	660	N	429	-0-	-231 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	930	X	484	-0-	-446 B	-0-	483	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	1591	N	354	-0-	-1237 B	-0-	354	2			N	-0-					2
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			2
04	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4329	2	11	9	N	10	10	1			2
05	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-					2
06	600	N	238	-0-	-362 B	-0-	238	2			N	-0-					2
07	806	X	524	-0-	-282 B	-0-	523	2	1	9	N	1	1	1			2

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	N	-0-	-0-	-1877 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 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
02	392	N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2201	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 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
02	952	N	719	-0-	-233 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	700	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4042	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	620	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	535	-0-	-519 B	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 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
02	924	N	32	-0-	-892 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					2
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					2
04	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	5170	2	13	9	N	12	12	1			2
05	806	N	91	-0-	-715 B	-0-	91	2			N	-0-					2
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					2
07	961	X	47	-0-	-914 B	-0-	47	2			N	-0-					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 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
02	3253	X	990	-0-	-2263 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	5773	X	5773	-0-	-0- B	-0-	5759	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	961	N	818	-0-	-143 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	930	N	675	-0-	-255 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	961	X	741	-0-	-220 B	-0-	739	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

02	364	N	290	-0-	-74 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1980	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

02	252	N	195	-0-	-57 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	7	-0-	-173 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	820	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

02	336	N	6	-0-	-330 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	416	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	23	-0-	-397 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	620	N	297	-0-	-323 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 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
02	689	N	189	-0-	-500 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	113	N	-0-	-0-	-113 B	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	99	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-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
02	685	N	-0-	-0-	-685 B	-0-					N	6	6	8			-0-
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	8	8	1			-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
02	38	N	10	-0-	-28 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	70	N	-0-	-0-	-70 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	4073	X	860	-0-	-3213 B	-0-	853	2	7	9	N	6	6	8			2
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	2	2	9	N	2	2	1			2
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					2
05	961	N	561	-0-	-400 B	-0-	561	2			N	-0-					2
06	750	N	408	-0-	-342 B	-0-	408	2			N	-0-					2
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	710	2	2	9	N	2	2	1			2

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

02	1540	X	2826	-0-	1286 B	-13034	2826	2			N	-0-					32
03	1705	X	2284	-0-	579 B	-12455	2278	2	6	9	N	5	5	1			32
04	1650	X	48	-0-	-1602 B	-12455	48	2			N	-0-					32
05	1705	X	2366	-0-	661 B	-11794	2366	2			N	-0-					32
06	1650	X	1614	-0-	-36 B	-11794	1614	2			N	-0-					32
07	1705	X	2870	-0-	1165 B	-10629	2862	2	8	9	N	7	7	1			32

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

02	2418	N	1037	-0-	-1381 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	609	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	855	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1212	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1770	N	54	-0-	-1716 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1238	-0-	-591 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	814	-0-	-356 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

02	427	N	164	-0-	-263 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 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
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
04	7869	X	7869	-0-	-0- B	-0-	7849	2	20	9	N	18	18	1			2
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					2
07	1197	X	1197	-0-	-0- B	-0-	1194	2	3	9	N	3	3	1			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
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	848	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
04	420	N	7	-0-	-413 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	810	N	539	-0-	-271 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	666	2	7	9	N	6	2	1	4	8	-0-

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
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					2
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					2
04	240	N	7	-0-	-233 B	-0-	7	2			N	-0-					2
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					2
06	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-					2
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					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
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					2
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					2
06	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					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
02	84	N	21	-0-	-63 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-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
02	1703	N	12	-0-	-1691 B	-0-	12	2			N	-0-					3
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					3
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					3
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			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
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	8	-0-	-232 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	527	N	193	-0-	-334 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	480	N	110	-0-	-370 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 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
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
02	952	N	750	-0-	-202 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	780	N	9	-0-	-771 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	837	N	479	-0-	-358 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	578	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
02	224	N	59	-0-	-165 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-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
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1			17
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-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
02	1680	N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	644	-0-	-1185 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	823	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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
02	605	N	516	-0-	-89 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	419	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

02	504	N	428	-0-	-76 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	362	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

02	196	N	156	-0-	-40 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

02	274	N	51	-0-	-223 B	-0-	51	2			N	-0-					48
03	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1495	2	3	9	N	3	3	1			48
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					48
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					48
06	1440	N	744	-0-	-696 B	-0-	744	2			N	-0-					48
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1443	2	4	9	N	4	4	1			48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

02	455	N	155	-0-	-300 B	-0-	155	2			N	-0-					94
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					94
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					94
05	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					94
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					94
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					94

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	523 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	330 N	8	-0-	-322 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	366 2	1 9	N	1	1 1		-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	262 2	7 9	N	6	6 8		17
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 2	1 9	N	1	1 1		17
04	240 N	8	-0-	-232 B	-0-	8 2		N	-0-			17
05	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 2		N	-0-			17
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			17
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368 2	1 9	N	1	1 1		17

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

02	2279 N	-0-	-0-	-2279 B	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314 2	1 9	N	1	1 1		-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

02	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 2		N	-0-			2
03	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1860 2	7 9	N	6	4 1	2 8	2
04	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-			N	-0-			2
05	1922 N	1371	-0-	-551 B	-0-	1371 2		N	-0-			2
06	1800 N	1314	-0-	-486 B	-0-	1314 2		N	-0-			2
07	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2044 2	10 9	N	9	5 1	4 8	2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					28
03	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					28
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					28
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					28
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					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
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					126
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	524	2	1	9	N	1	1	1			126
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					126
05	1488	N	339	-0-	-1149 B	-0-	339	2			N	-0-					126
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					126
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	515	2	1	9	N	1	1	1			126

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 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
02	1596	N	1437	-0-	-159 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	1327	-0-	-254 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1206	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 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
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	419	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	20	-0-	-220 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	558	N	170	-0-	-388 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	420	N	90	-0-	-330 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	638	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 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
02	359	N	312	-0-	-47 B	-0-	312	2			N	-0-					64
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					64
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					64
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	529	2	1	9	N	1	1	1			64

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 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
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1594	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1920	N	47	-0-	-1873 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1379	-0-	-388 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	738	-0-	-822 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	1			-0-

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
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					2
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1050	2	2	9	N	2	2	1			2
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					2
05	1364	N	733	-0-	-631 B	-0-	733	2			N	-0-					2
06	1020	N	606	-0-	-414 B	-0-	604	2	2	9	N	2	2	8			2
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	658	2	2	9	N	2	2	1			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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					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
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1590	N	38	-0-	-1552 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2367	2	7	9	N	6	6	1			-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
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					82
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	1996	2	7	9	N	6	4	1	2	8	82
04	1980	N	100	-0-	-1880 B	-0-	100	2			N	-0-					82
05	1891	N	1128	-0-	-763 B	-0-	1128	2			N	-0-					82
06	1950	N	977	-0-	-973 B	-0-	977	2			N	-0-					82
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			82

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	4	4	8			-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-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
02	1859	N	853	-0-	-1006 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1608	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	849	-0-	-441 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	1			-0-

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
02	1740	N	298	-0-	-1442 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2893	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	889	-0-	-701 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	1			-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
02	1450	N	-0-	-0-	-1450 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1502	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	690	N	436	-0-	-254 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
02	438	N	269	-0-	-169 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					35
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					35
04	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					35
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					35
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					35
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					35

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	948	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	930	N	517	-0-	-413 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	908	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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
02	727	N	-0-	-0-	-727 B	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	455	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2309	2	7	9	N	6	6	8			2
03	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2273	2	6	9	N	5	5	1			2
04	1080	N	48	-0-	-1032 B	-0-	44	2	4	9	N	4	4	8			2
05	2201	N	1543	-0-	-658 B	-0-	1543	2			N	-0-					2
06	2130	N	1350	-0-	-780 B	-0-	1350	2			N	-0-					2
07	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1890	2	6	9	N	5	5	1			2

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
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	542	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	478	-0-	-80 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	446	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					5
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			5
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					5
05	713	N	326	-0-	-387 B	-0-	326	2			N	-0-					5
06	390	N	231	-0-	-159 B	-0-	231	2			N	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	311	2	6	9	N	5	1	1	4	8	5

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					2
03	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1			2
04	1380	N	65	-0-	-1315 B	-0-	61	2	4	9	N	4	4	8			2
05	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			N	-0-					2
06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					2
07	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1869	2	10	9	N	9	5	1	4	8	2

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
02	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					2
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					2
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					2
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1398	2	3	9	N	3	3	1			2

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
02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1770	N	1367	-0-	-403 B	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3437	2	9	9	N	8	8	1			-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
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					2
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1174	2	3	9	N	3	3	1			2
04	690	N	27	-0-	-663 B	-0-	27	2			N	-0-					2
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					2
06	1140	N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-					2
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	591	2	1	9	N	1	1	1			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
02	435	N	313	-0-	-122 B	-0-	313	2			N	-0-					2
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	N	1	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					2
06	510	N	303	-0-	-207 B	-0-	303	2			N	-0-					2
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	706	2	2	9	N	2	2	1			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
02	137	N	64	-0-	-73 B	-0-	64	2			N	-0-					2
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					2
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					2
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					2
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	957	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	739	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	676	N	366	-0-	-310 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	567	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	372	N	102	-0-	-270 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	360	N	7	-0-	-353 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	387	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 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
02	3049	X	287	-0-	-2762 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2229	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0- B	-0-	8221	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	811	-0-	-449 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	938	-0-	-364 B	-0-	936	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	392	-0-	-202 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	413	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	3	-0-	-81 B	-0-	3	2			N	-0-					2
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1557	2	4	9	N	4	4	1			2
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					2
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-					2
06	1500	N	1444	-0-	-56 B	-0-	1444	2			N	-0-					2
07	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1827	2	4	9	N	4	4	1			2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 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
02	170	N	155	-0-	-15 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-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
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1122	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1260	N	26	-0-	-1234 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	945	-0-	-357 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	831	-0-	-249 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	920	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	1559	N	771	-0-	-788 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	868	N	566	-0-	-302 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	482	-0-	-688 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	472	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	635	X	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0- B	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1050	N	17	-0-	-1033 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	781	-0-	-335 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	960	N	634	-0-	-326 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	3740	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	3480	X	107	-0-	-3373 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3179	-0-	-417 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2876	-0-	-604 B	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2970	-0-	-626 B	-0-	2962	2	8	9	N	7	7	1			-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
02	111	N	-0-	-0-	-111 B	-0-					N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	807	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	660	-0-	-208 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	780	N	645	-0-	-135 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	752	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	1267	N	577	-0-	-690 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	586	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	570	N	252	-0-	-318 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	647	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	217	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	372	N	163	-0-	-209 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	384	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	510	N	14	-0-	-496 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	480	N	372	-0-	-108 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	695	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	84	N	50	-0-	-34 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	942	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	810	N	40	-0-	-770 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	810	N	512	-0-	-298 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1162	2	3	9	N	3	3	1			-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
02	483	N	332	-0-	-151 B	-0-	332	2			N	-0-					4
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			4
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	4	4	8			4
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					4
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					4

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
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1653	2	7	9	N	6	4	1	2	8	-0-
04	660	N	53	-0-	-607 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-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
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-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
02	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-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
02	982	N	417	-0-	-565 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1058	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	780	N	470	-0-	-310 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	744	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2288	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	2790	N	64	-0-	-2726 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1791	-0-	-429 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2603	2	7	9	N	6	6	1			-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
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	330	N	58	-0-	-272 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	376	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
02	824	N	-0-	-0-	-824 B	-0-					N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	621	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	37	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	790	2	2	9	N	2	2	1			-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
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	150	N	6	-0-	-144 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	3999	X	2266	-0-	-1733 B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2122	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1338	2	3	9	N	3	3	1			-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
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
02	146	N	145	-0-	-1 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			-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
02	547	N	430	-0-	-117 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	390	N	169	-0-	-221 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					9
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1679	2	4	9	N	4	4	1			9
04	570	N	54	-0-	-516 B	-0-	44	2	10	9	N	9	9	8			9
05	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2018	2	18	9	N	16	16	8			9
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1726	2	9	9	N	8	8	8			9
07	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1571	2	18	9	N	16	4	1	12	8	9

GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 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
02	1101	N	-0-	-0-	-1101 B	-0-					N	-0-					94
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					78
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					78
04	360	#	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					78
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	66	1	19	9	N	17					95

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GENEVA (ELLENBURGER)            //CONT.//   34394 200   ASSOCIATED              49B                                CNTY: SCHLEICHER
  PATNO OIL & GAS COMPANY                   643327
    POWELL UNIT                       WELL #:         RRCID -> 266981  COMPL. DATE 11/14/2005  TOTAL DEPTH  7800 PERF. 7765 -  7775
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                175
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GENEVA (STRAWN)                           34394 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                                CNTY: SCHLEICHER
  COPPERTOP                               177301
    MOORE                             WELL #:    1    RRCID -> 153336  COMPL. DATE 06/28/1994  TOTAL DEPTH  8000 PERF. 7714 -  7726
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      163 N        98     -0-         -65          -0-          98  2                N       -0-                                55
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N         1                                56
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                56
 05       31 N      -0-      -0-         -31          -0-                               N         1                                57
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N         1                                58
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                58

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  UPP OPERATING, LLC                      875310
    BRUTON                            WELL #:    2 T  RRCID -> 100072  COMPL. DATE 03/18/1982  TOTAL DEPTH  7997 PERF. 7631 -  7662
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     1636 N       252     -0-       -1384          -0-         252  3                N       -0-                                -0-
 03      310 N       310     -0-        -0-           -0-         310  3                N       -0-                                -0-
 04      300 N       289     -0-         -11          -0-         289  3                N       -0-                                -0-
 05      290 N       290     -0-        -0-           -0-         290  3                N       -0-                                -0-
 06      300 N       253     -0-         -47          -0-         253  3                N       -0-                                -0-
 07      310 N       283     -0-         -27          -0-         283  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2023

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2800 N        29     -0-       -2771         2693           1  1       21  2    Y         6                                73
                                                                    7  9
 03     2720 N        27     -0-       -2693          -0-           1  1       11  2    Y        14                                87
                                                                   15  9
 04      570 N        76     -0-        -494          -0-           1  1       54  2    Y        19                               106
                                                                   21  9
 05      916 N       916     -0-        -0-           -0-          19  1      737  2    Y       145                               251
                                                                  160  9
 06      299 N       299     -0-        -0-           -0-           7  1      263  2    Y        26      185  1                     92
                                                                   29  9
 07      786 N       786     -0-        -0-           -0-          18  1      717  2    Y        46                               138
                                                                   51  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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2108	-0-	-1952	-0-	22	1	2008	2	Y	71	51	1			34
							78	9									
03	3658	X	321	-0-	-3337	-0-	1	1	320	2	Y	-0-					34
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	83	1	3689	2	Y	149	114	1			69
							164	9									
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	121	1	4633	2	Y	126	155	1			40
							139	9									
06	3420	X	2292	-0-	-1128	-0-	54	1	2179	2	Y	54	90	1			4
							59	9									
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	80	1	3217	2	Y	113	53	1			64
							124	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

02	364	N	275	-0-	-89	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					57
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					57
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-					57
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-					57
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	Y	-0-					57
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	48	1	383	2	Y	-0-					57

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

02	4676	X	2411	-0-	-2265	-0-	25	1	2332	2	Y	49					174
							54	9									
03	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	2			Y	-0-					174
04	4470	X	4078	-0-	-392	-0-	80	1	3588	2	Y	373	514	1			33
							410	9									
05	4619	X	3276	-0-	-1343	-0-	81	1	3098	2	Y	88					121
							97	9									
06	3510	X	1145	-0-	-2365	-0-	26	1	1057	2	Y	56	150	1			27
							62	9									
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	148	1	5938	2	Y	196	162	1			61
							216	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

02	3416	X	2261	-0-	-1155	-0-	24	1	2190	2	Y	43	29	1			21
							47	9									
03	3782	X	334	-0-	-3448	-0-	1	1	333	2	Y	-0-					21
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	85	1	3801	2	Y	73	60	1			34
							80	9									
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	140	1	5327	2	Y	76	86	1			24
							84	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	92	1	3701	2	Y	49	69	1			4
							54	9									
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	155	1	6207	2	Y	95	45	1			54
							105	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2196	-0-	-1976	-0-	23	1	2134	2	Y	35	25	1			17
							39	9									
03	3937	X	341	-0-	-3596	-0-	1	1	340	2	Y	-0-					17
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	79	1	3546	2	Y	78	59	1			36
							86	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	116	1	4442	2	Y	123	120	1			39
							135	9									
06	3750	X	2272	-0-	-1478	-0-	54	1	2164	2	Y	49	84	1			4
							54	9									
07	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	72	1	2862	2	Y	95	45	1			54
							105	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

02	140	N	87	-0-	-53	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					29
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					29
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					29
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					29
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					29
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					29

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

02	4676	X	1485	-0-	-3191	-0-	148	1	1337	2	N	-0-					22
03	4836	X	124	-0-	-4712	-0-	7	1	117	2	N	-0-					22
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	244	1	3002	2	N	-0-					22
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	369	1	3391	2	N	-0-					22
06	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	239	1	1971	2	N	-0-					22
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	383	1	3040	2	N	-0-					22

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

02	644	N	599	-0-	-45	-0-	59	1	533	2	N	6					173
							7	9									
03	651	N	118	-0-	-533	-0-	7	1	110	2	N	1					174
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	19					193
							21	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	958	2	N	29	181	1			41
							32	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	607	2	N	5					46
							6	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	120	1	953	2	N	19					65
							21	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	N	2					204
							2	9									
03	775	N	77	-0-	-698	-0-	5	1	72	2	N	-0-					204
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	96	1	1180	2	N	1					205
							1	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	179	1	1651	2	N	-0-					205
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125	1	1033	2	N	-0-					205
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	241	1	1914	2	N	-0-					205

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 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
02	2800 X	1885	-0-	-915	-0-	19	1	1788	2	Y	71	51	1			34
						78	9									
03	2666 X	286	-0-	-2380	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					34
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	68	1	3033	2	Y	149	114	1			69
						164	9									
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	98	1	3720	2	Y	109	143	1			35
						120	9									
06	3150 X	1908	-0-	-1242	-0-	46	1	1836	2	Y	24	57	1			2
						26	9									
07	3348 X	2650	-0-	-698	-0-	63	1	2534	2	Y	48	23	1			27
						53	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	26931 X	4995	-0-	-21936	-0-	4901	2	94	9	Y	85	190	1			73
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5426	2	96	9	Y	87					160
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5250	2	99	9	Y	90	175	1			75
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5425	2	97	9	Y	88					163
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5251	2	90	9	Y	82	183	1			62
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5425	2	97	9	Y	88					150

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 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
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		283	-0-	283	283	281	3	2	9	Y	2	2	1			1

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	475	-0-	-281	-0-	460	3	15	9	N	14	16	1			5
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	621	3	18	9	N	16	18	1			3
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	N	17	16	1			4
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	3	24	9	N	22	20	1			6
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	3	20	9	N	18	19	1			5
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	3	28	9	N	25	22	1			8

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					5
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					5
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					5
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					85
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					89
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1					90
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					91
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					92
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					93

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 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
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			Y	-0-					13
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					13
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					13
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					13

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					5
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					5
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					5
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					5
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					5

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

02	2800	N	508	-0-	-2292	478	484	3	24	9	N	22					83
03	1029	N	551	-0-	-478	-0-	532	3	19	9	N	17					100
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	N	4					104
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	N	7					111
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	3	4	9	N	4					115
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

02	2800	N	592	-0-	-2208	855	592	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	686	-0-	-855	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2631	N	521	-0-	-2110	-0-	521	3			N	-0-					175
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					175
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	3			N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					175

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

02	1339	N	257	-0-	-1082	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

02	595	N	110	-0-	-485	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	10	1	109	2	Y	2	3	1					4
							2	9											
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	5	7	1					2
							6	9											
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	129	2	Y	4	3	1					3
							4	9											
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	8	7	1					4
							9	9											
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	2	Y	1	3	1					2
							1	9											
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	141	2	Y	3	3	1					2
							3	9											

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	336 N	285	-0-	-51	-0-	25	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

02	672 N	583	-0-	-89	-0-	50	1	533	2	Y	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	41	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	30	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	700 N	599	-0-	-101	-0-	52	1	547	2	Y	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	42	1	644	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	31	1	614	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	Y	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	112 N	90	-0-	-22	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	392	N	329	-0-	-63	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

02	140	N	107	-0-	-33	-0-	9	1	96	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	113	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	107	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	118	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

02	140	N	107	-0-	-33	-0-	9	1	96	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	113	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	107	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	118	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	700	N	613	-0-	-87	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	336 N	285	-0-	-51	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

02	196 N	164	-0-	-32	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

02	252 N	209	-0-	-43	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

02	1344 N	1167	-0-	-177	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	81	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

02	448 N	374	-0-	-74	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	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
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-

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
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	35	1	369	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	28	1	434	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	414	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	25	1	453	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	3	3	1			2
							3	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
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	48	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	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
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	55	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

02	392	N	344	-0-	-48	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

02	672	N	583	-0-	-89	-0-	50	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

02	448	N	389	-0-	-59	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

02	392	N	344	-0-	-48	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

02	336	N	285	-0-	-51	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	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
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

02	364	N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

02	504	N	433	-0-	-71	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

02	196	N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

02	308	N	269	-0-	-39	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

02	392	N	329	-0-	-63	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

02	560	N	478	-0-	-82	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 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
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	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
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	25	1	260	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	306	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	319	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	5	1	55	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

02	280	N	242	-0-	-38	-0-	21	1	219	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	257	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	269	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

02	616	N	538	-0-	-78	-0-	46	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	38	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	392	N	346	-0-	-46	-0-	30	1	314	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	24	1	370	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	386	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

02	476 N	404	-0-	-72	-0-	35	1	369	2	Y	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	28	1	434	2	Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	25	1	453	2	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

02	560 N	478	-0-	-82	-0-	41	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	Y	-0-			-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

02	476 N	419	-0-	-57	-0-	36	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	29	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	22	1	430	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	25	1	470	2	Y	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

02	280 N	240	-0-	-40	-0-	21	1	219	2	Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

02	1101 N	299	-0-	-802	-0-	26	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	37	1	396	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	30	1	467	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	23	1	445	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	26	1	487	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

02	448	N	389	-0-	-59	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

02	364	N	301	-0-	-63	-0-	26	1	273	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	21	1	322	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	307	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	18	1	336	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	840	N	733	-0-	-107	-0-	63	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	51	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	38	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	21	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

02	364	N	299	-0-	-65	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

02	560	N	494	-0-	-66	-0-	43	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

02	140	N	105	-0-	-35	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

02	448	N	391	-0-	-57	-0-	34	1	355	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	27	1	418	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	399	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	24	1	437	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	35	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

02	448	N	374	-0-	-74	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

02	1376	N	374	-0-	-1002	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

02	280	N	224	-0-	-56	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

02	550	N	150	-0-	-400	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

02	448	N	374	-0-	-74	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

02	392	N	344	-0-	-48	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

02	280 N	242	-0-	-38	-0-	21	1	219	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	17	1	257	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	15	1	269	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

02	1554 N	421	-0-	-1133	-0-	36	1	383	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	29	1	451	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	22	1	430	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	25	1	470	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

02	196 N	164	-0-	-32	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

02	308 N	254	-0-	-54	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-

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
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 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
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 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
02	286	N	76	-0-	-210	-0-	6	1	68	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	80	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	77	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 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
02	330 N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

02	420 N	359	-0-	-61	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	476 N	421	-0-	-55	-0-	36	1	383	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	29	1	451	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	22	1	430	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	25	1	470	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

02	196 N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	N	2	3	1			4
						2	9									
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	5	7	1			2
						6	9									
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	4	3	1			3
						4	9									
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	8	7	1			4
						9	9									
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	1	3	1			2
						1	9									
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	3	3	1			2
						3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	644 N	511	-0-	-133	-0-	44 2	1 9	465	2	N	2	3	1			4
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	70 6	1 9	597	2	N	5	7	1			2
04	660 N	586	-0-	-74	-0-	35 4	1 9	547	2	N	4	3	1			3
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	522	2	N	8	7	1			4
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	31 1	1 9	571	2	N	1	3	1			2
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	600	2	N	3	3	1			2

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	750	-0-	-1005	-0-	65	1	683	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	104	1	878	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	N	3	3	1			2
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

02	196	N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	224	-0-	-300	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

02	524	N	224	-0-	-300	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	150	-0-	-200	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	155	1	1317	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	635	N	271	-0-	-364	-0-	23	1	246	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	316	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	290	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	276	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	302	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	951	N	406	-0-	-545	-0-	35	1	369	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	56	1	474	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	28	1	434	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	414	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	25	1	453	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

02	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	116	1	1230	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	187	1	1580	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	94	1	1448	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	70	1	1381	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	82	1	1512	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

02	1466	N	472	-0-	-994	-0-	472	2			N	-0-					42
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					42
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					42
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					42
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					42

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1866 N	377	-0-	-1489	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	411	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	402	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	340	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	593 N	117	-0-	-476	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	1051 N	272	-0-	-779	-0-	269	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	279 N	77	-0-	-202	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

02	524 N	95	-0-	-429	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	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 #: 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
02	1396	N	240	-0-	-1156	-0-	236	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	337	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	283	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	340	N	31	-0-	-309	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
02	1464	N	265	-0-	-1199	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2800	N	1259	-0-	-1541	4092	1240	3	19	9	Y	17	17	1			8
03	3100	N	1394	-0-	-1706	2386	1374	3	20	9	Y	18	17	1			9
04	3000	N	1338	-0-	-1662	724	1320	3	18	9	Y	16	17	1			8
05	2102	N	1378	-0-	-724	-0-	1363	3	15	9	Y	14	17	1			5
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1317	3	13	9	Y	12	13	1			4
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	3	13	9	Y	12	9	1			7

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
02	2300	N	400	-0-	-1900	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	419	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	360	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	1569	N	334	-0-	-1235	-0-	330	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	268	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2800	N	643	-0-	-2157	655	643	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	716	-0-	-655	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
02	662	N	112	-0-	-550	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

02	1736	N	324	-0-	-1412	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	314	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	310	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	312	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

02	1034	N	209	-0-	-825	-0-	203	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

02	1257	N	189	-0-	-1068	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	235	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

02	935	N	172	-0-	-763	-0-	170	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

02	685	N	117	-0-	-568	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

02	465	N	107	-0-	-358	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	3	2	9	Y	2	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
02	1504	N	217	-0-	-1287	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 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
02	2800	N	851	-0-	-1949	1432	841	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	2343	N	911	-0-	-1432	-0-	900	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	Y	7	5	1			4

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	292	-0-	-1404	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 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
02	1654	N	291	-0-	-1363	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	276	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	207	-0-	-926	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 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
02	558	N	97	-0-	-461	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	72	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 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
02	2404	N	461	-0-	-1943	-0-	453	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5	4	1			3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1063	-0-	-1737	230	1057	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1287	N	1057	-0-	-230	-0-	1053	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2800	N	974	-0-	-1826	1705	964	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	2582	N	877	-0-	-1705	-0-	866	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	803	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	899	N	557	-0-	-342	-0-	548	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	650	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	837	N	445	-0-	-392	-0-	437	3	8	9	Y	7	5	1			4

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
02	2800	N	783	-0-	-2017	1294	772	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	2163	N	869	-0-	-1294	-0-	857	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	795	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	805	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	783	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	799	3	8	9	Y	7	5	1			4

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
02	2747	N	346	-0-	-2401	-0-	340	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	411	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	368	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	347	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	355	3	3	9	Y	3	2	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
02	339	N	115	-0-	-224	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	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
02	1432	N	252	-0-	-1180	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	2800	N	635	-0-	-2165	667	625	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1367	N	700	-0-	-667	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	664	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	685	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	653	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	665	3	7	9	Y	6	4	1			4

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
02	1364	N	137	-0-	-1227	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	143	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

02	2800	N	781	-0-	-2019	632	773	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	1493	N	861	-0-	-632	-0-	852	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	Y	5	4	1			3

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

02	2800	N	631	-0-	-2169	677	622	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1372	N	695	-0-	-677	-0-	686	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	670	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

02	2800	N	573	-0-	-2227	267	569	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	905	N	638	-0-	-267	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	621	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	613	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	634	3	3	9	Y	3	2	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

02	2675	N	503	-0-	-2172	-0-	493	3	10	9	Y	9	8	1			4
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

02	2678	N	544	-0-	-2134	-0-	536	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	495	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	524	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	488	3	4	9	Y	4	3	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

02	1724	N	218	-0-	-1506	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	161	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	324	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	303	3	4	9	Y	4	3	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
02	1796	N	280	-0-	-1516	-0-	277	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	214	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	125	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1			1

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

02	2800	N	727	-0-	-2073	1093	717	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1897	N	804	-0-	-1093	-0-	794	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	722	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	711	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	730	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	553	3	7	9	Y	6	4	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

02	1275	N	233	-0-	-1042	-0-	229	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

02	2060	N	337	-0-	-1723	-0-	329	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	327	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	365	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	349	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	3	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

02	1144	N	164	-0-	-980	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	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

02	1675	N	277	-0-	-1398	-0-	273	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3	2	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

02	2800	N	580	-0-	-2220	603	570	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1602	N	999	-0-	-603	-0-	988	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	Y	7	5	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	174	-0-	-847	-0-	165	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

02	683	N	123	-0-	-560	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	3	2	9	Y	2	1	1			1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

02	521	N	145	-0-	-376	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

02	937	N	173	-0-	-764	-0-	173	3			N	-0-					178
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					178
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					178
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					178
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					178
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					178

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	446	-0-	-889	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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

02	1322	N	237	-0-	-1085	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	1664	N	245	-0-	-1419	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	131	N	14	-0-	-117	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
02	68	N	3	-0-	-65	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	66	-0-	-358	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 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
02	446 N	223	-0-	-223	-0-	223	2			N	-0-			14
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			14
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			14
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			14
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			14
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-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-

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
02	10294 X	2794	-0-	-7500	-0-	2774	3	20	9	N	18	151 1		126
03	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3144	3	10	9	N	9			135
04	3210 X	3001	-0-	-209	-0-	2997	3	4	9	N	4			139
05	3317 X	2354	-0-	-963	-0-	2347	3	7	9	N	6			145
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	2965	3	10	9	N	9			154
07	3162 X	3132	-0-	-30	-0-	3128	3	4	9	N	4			158

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					105
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					107
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					109
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					112
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
02	1232	N	972	-0-	-260	-0-	968	3	4	9	N	4					98
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	N	6					104
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	982	3	7	9	N	6					110
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1057	3	10	9	N	9					119
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	3	31	9	N	28					147
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	3	4	9	N	4					151

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	3					128
03	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					128
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	8					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					31
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					31
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					31
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					31
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					9
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					9
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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

02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	37	37	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20217	X	3440	-0-	-16777	-0-	297	1	3046	3	Y	88					149
							97	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	340	1	3637	3	Y	22	135	1			36
							24	9									
04	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	263	1	2558	3	Y	26					62
							29	9									
05	3255	X	1752	-0-	-1503	-0-	138	1	1599	3	Y	14					76
							15	9									
06	3150	X	1281	-0-	-1869	-0-	103	1	1171	3	Y	6					82
							7	9									
07	2046	X	1173	-0-	-873	-0-	98	1	1067	3	Y	7					89
							8	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

02	2800	N	609	-0-	-2191	444	54	1	554	3	N	1					67
							1	9									
03	1099	N	655	-0-	-444	-0-	54	1	580	3	N	19					86
							21	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	N	2					88
							2	9									
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	49	1	569	3	N	31					119
							34	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	N	27					146
							30	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	51	1	560	3	N	5					151
							6	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

02	2800	N	725	-0-	-2075	1414	49	1	499	3	Y	161	145	1			62
							177	9									
03	2571	N	1157	-0-	-1414	-0-	77	1	824	3	Y	233	204	1			91
							256	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	562	3	Y	170	191	1			70
							187	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	815	3	Y	183	205	1			48
							201	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	3	Y	177	177	1			48
							195	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	76	1	826	3	Y	177	174	1			51
							195	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

02	185	N	30	-0-	-155	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	263	-0-	-1347	-0-	23	1	240	3	N	-0-					118
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	23	1	242	3	N	-0-					118
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	30					148
							33	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-					148
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	37					185
							41	9									
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	25	1	267	3	N	-0-	145	1			40

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	18	-0-	-60	-0-	1	1	13	3	N	4					50
							4	9									
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					50
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					50
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					50
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	3					53
							3	9									
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					53

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	N	517	-0-	-1997	-0-	44	1	452	3	Y	19	17	1			23
							21	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	650	3	Y	24	21	1			26
							26	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	Y	22	26	1			22
							24	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	510	3	Y	25	24	1			23
							28	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	Y	25	25	1			23
							28	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	Y	22	23	1			22
							24	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	51	-0-	-234	-0-	5	1	46	3	N	-0-					15
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					15
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					15
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					15
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					15
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					15

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	117	-0-	-1187	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					25
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					25
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					25
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					25
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					25
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 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
02	2800	N	476	-0-	-2324	405	40	1	413	3	N	21					170
							23	9									
03	1122	N	717	-0-	-405	-0-	58	1	619	3	N	36	174	1			32
							40	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	56	1	550	3	N	43					75
							47	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	N	30					105
							33	9									
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	48	1	542	3	N	10					115
							11	9									
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	33	1	356	3	N	7					122
							8	9									

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	212	-0-	-1074	-0-	19	1	192	3	N	1					135
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	3	N	-0-					135
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	191	3	N	7					142
							8	9									
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	14	1	167	3	N	5					147
							6	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					147
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	2					149
							2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2684	N	472	-0-	-2212	-0-	33	1	339	3	Y	91	79	1			28
							100	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	128	112	1			44
							141	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	119	133	1			30
							131	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	Y	80	87	1			23
							88	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	97	97	1			23
							107	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	Y	100	99	1			24
							110	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	292	-0-	-1476	-0-	23	1	239	3	N	27					32
							30	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	18					50
							20	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	29	1	279	3	N	28					78
							31	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	14					92
							15	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	24	1	275	3	N	33					125
							36	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	17					142
							19	9									

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
02	9226	X	852	-0-	-8374	-0-	72	1	738	3	Y	38	33	1			21
							42	9									
03	2542	X	969	-0-	-1573	-0-	78	1	839	3	Y	47	41	1			27
							52	9									
04	2040	X	1596	-0-	-444	-0-	143	1	1397	3	Y	51	58	1			20
							56	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	184	1	2133	3	Y	56	60	1			16
							62	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	214	1	2431	3	Y	56	56	1			16
							62	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	208	1	2268	3	Y	52	51	1			17
							57	9									

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
02	33109	X	6720	-0-	-26389	-0-	592	1	6078	3	Y	45	40	1			44
							50	9									
03	7006	X	6969	-0-	-37	-0-	591	1	6315	3	Y	57	50	1			51
							63	9									
04	6780	X	6358	-0-	-422	-0-	587	1	5710	3	Y	55	62	1			44
							61	9									
05	7006	X	6082	-0-	-924	-0-	479	1	5542	3	Y	55	58	1			41
							61	9									
06	6780	X	6574	-0-	-206	-0-	527	1	5981	3	Y	60	60	1			41
							66	9									
07	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	543	1	5917	3	Y	51	51	1			41
							56	9									

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
02	230	N	50	-0-	-180	-0-	4	1	46	3	N	-0-					55
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					55
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					55
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					55
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					55
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	180	-0-	-801	-0-	16	1	164	3	N	-0-					48
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					48
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	2					50
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	3					53
							3	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					53
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					53

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
02	1573	N	270	-0-	-1303	-0-	24	1	243	3	N	3					70
							3	9									
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	290	3	N	3					73
							3	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					73
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	N	30	103	1			-0-
							33	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	5					5
							6	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	12					17
							13	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 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
02	2800	N	1178	-0-	-1622	4593	97	1	995	3	Y	78	68	1			97
							86	9									
03	3100	N	1372	-0-	-1728	2865	108	1	1156	3	Y	98	85	1			110
							108	9									
04	3000	N	1287	-0-	-1713	1152	110	1	1072	3	Y	95	106	1			99
							105	9									
05	3100	N	1954	-0-	-1146	6	148	1	1716	3	Y	82	89	1			92
							90	9									
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	95	1	1080	3	Y	102	102	1			92
							112	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	3	Y	95	93	1			94
							105	9									

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	346	-0-	-1662	-0-	29	1	294	3	N	21	113	1			30
							23	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	33	1	351	3	N	13					43
							14	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	17					60
							19	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	7					67
							8	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	28	1	315	3	N	6					73
							7	9									
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	30	1	326	3	N	4					77
							4	9									

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	105	-0-	-441	-0-	9	1	96	3	N	-0-					122
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	N	-0-					122
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	N	-0-					122
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					122
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	3	N	-0-					122
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					122

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	N	377	-0-	-1956	-0-	33	1	343	3	N	1					130
							1	9									
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	32	1	346	3	N	20					150
							22	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	N	24					174
							26	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	35	174	1			35
							39	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	47					82
							52	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	38					120
							42	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 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
02	2800	N	845	-0-	-1955	2295	71	1	732	3	Y	38	165	1			43
							42	9									
03	3100	N	1138	-0-	-1962	333	93	1	994	3	Y	46					89
							51	9									
04	1342	N	1009	-0-	-333	-0-	93	1	901	3	Y	14					103
							15	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	993	3	Y	22					125
							24	9									
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	84	1	949	3	Y	2					127
							2	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	91	1	987	3	Y	30					157
							33	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					47
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4					51
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					52
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					52

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
02	718	N	108	-0-	-610	-0-	8	1	81	3	Y	17					90
							19	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	7					97
							8	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	12					109
							13	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	86	3	Y	11					120
							12	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	9					129
							10	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	98	3	Y	10					139
							11	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	205	-0-	-1774	-0-	17	1	179	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	Y	10	8	1			11
							11	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	14	11	1			11
							15	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	9	9	1			12
							10	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

02	160	N	10	-0-	-150	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

02	2800	N	385	-0-	-2415	1131	33	1	340	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
03	1576	N	445	-0-	-1131	-0-	37	1	393	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	Y	13	14	1			9
							14	9									

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

02	218	N	27	-0-	-191	-0-	2	1	22	3	N	3					117
							3	9									
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	21	3	N	5					122
							6	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					122
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					122
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	44	148	1			18
							48	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	24	-0-	-95	-0-	2	1	15	3	N	6					60
							7	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					60
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	18					78
							20	9									
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	16	3	N	7					85
							8	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	3	6	9	N	5					90
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11	3	N	9					99
							10	9									

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
02	2586	N	100	-0-	-2486	-0-	8	1	84	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	63	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	159	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	13	14	1			12
							14	9									

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
02	1617	N	306	-0-	-1311	-0-	25	1	260	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	3	Y	28	25	1			13
							31	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1352	3	Y	27	31	1			9
							30	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	126	1	1454	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	136	1	1545	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	135	1	1470	3	Y	23	24	1			8
							25	9									

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
02	1370	N	177	-0-	-1193	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	5					36
							6	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1					37
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	236	-0-	-263	-0-	20	1	206	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	17	15	1			27
							19	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	3	5	1			25
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	24	23	1			26
							26	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	16	15	1			27
							18	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	5	6	1			26
							6	9									

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
02	388	N	82	-0-	-306	-0-	7	1	69	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	12	9	1			14
							13	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	5	4	1			15
							6	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	4	4	1			15
							4	9									

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
02	627	N	134	-0-	-493	-0-	12	1	122	3	N	-0-					92
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	3	N	-0-					92
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	20	1	194	3	N	7					99
							8	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	12	76	1			35
							13	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	5					40
							6	9									
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	108	3	N	3					43
							3	9									

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
02	2800	N	995	-0-	-1805	593	86	1	880	3	N	26					130
							29	9									
03	1188	N	595	-0-	-593	-0-	50	1	535	3	N	9					139
							10	9									
04	690	N	538	-0-	-152	-0-	50	1	488	3	N	-0-					139
05	775	N	458	-0-	-317	-0-	36	1	422	3	N	-0-					139
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	43	1	492	3	N	23	145	1			17
							25	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	42	1	461	3	N	-0-					17

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	302	-0-	-1451	-0-	25	1	260	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	21	1	222	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
04	330	N	149	-0-	-181	-0-	12	1	117	3	Y	18	21	1			9
							20	9									
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	15	1	172	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	18	19	1			10
							20	9									

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

02	2297	N	365	-0-	-1932	-0-	31	1	316	3	N	16					77
							18	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	32	1	345	3	N	47					124
							52	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	N	16					140
							18	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	29	1	341	3	N	12					152
							13	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	31	1	353	3	N	22	144	1			30
							24	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	32	1	354	3	N	13					43
							14	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

02	2402	N	393	-0-	-2009	-0-	35	1	358	3	N	-0-					42
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	34	1	364	3	N	-0-					42
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	39	1	376	3	N	1					43
							1	9									
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	33	1	377	3	N	-0-					43
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	31	1	357	3	N	-0-					43
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					43

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	289	1			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					52
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					52
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-					52
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	N	33					85
							36	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	N	9					94
							10	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 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
02	2800	N	487	-0-	-2313	1176	43	1	444	3	Y	-0-					125
03	2166	N	990	-0-	-1176	-0-	84	1	896	3	Y	9					134
							10	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	Y	-0-	113	1			21
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					21
06	960	N	401	-0-	-559	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					21
07	992	N	690	-0-	-302	-0-	58	1	630	3	Y	2					23
							2	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	30	-0-	-122	-0-	3	1	27	3	N	-0-					63
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					63
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					63
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					63
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					63
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					63

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
02	55	N	1	-0-	-54	-0-	1	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					50
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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
02	628	N	133	-0-	-495	-0-	9	1	96	3	Y	25					150
							28	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	39					189
							43	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	143	1			46
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					46
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	12					58
							13	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	32					90
							35	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	639	N	22	-0-	-617	-0-	2	1	20	3	N	-0-			109
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-			109
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	N	-0-			109
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			109
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			109
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			109

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
02	2800	N	1871	-0-	-929	5666	166	1	1705	3	Y	-0-			24
03	3100	N	702	-0-	-2398	3268	60	1	642	3	Y	-0-			24
04	3000	N	530	-0-	-2470	798	49	1	481	3	Y	-0-			24
05	2995	N	2197	-0-	-798	-0-	174	1	2019	3	Y	4			28
							4	9							
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	155	1	1764	3	Y	1			29
							1	9							
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	177	1	1928	3	Y	-0-			29

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
02	319	N	24	-0-	-295	-0-	2	1	22	3	N	-0-			114
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-			114
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-			114
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			114
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-			114
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-			114

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
02	322	N	83	-0-	-239	-0-	6	1	59	3	N	16			110
							18	9							
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	14			124
							15	9							
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	42	3	N	5			129
							6	9							
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	45	3	N	10			139
							11	9							
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-			139
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	29	3	N	3			142
							3	9							

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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			53
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			53
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	345	-0-	-829	-0-	30	1	304	3	Y	10					170
							11	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					170
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	135	1			35
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					35
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	99					134
							109	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					134

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 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
02	2524	N	212	-0-	-2312	-0-	18	1	182	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	13	14	1			8
							14	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 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
02	1645	N	159	-0-	-1486	-0-	13	1	136	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	145	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	12	13	1			9
							13	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 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
02	2132	N	173	-0-	-1959	-0-	14	1	147	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	18	16	1			13
							20	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	201	3	Y	13	14	1			13
							14	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	22	-0-	-35	-0-	1	1	13	3	N	7					60
							8	9									
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					60
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					60
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					60
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					60
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	3					63
							3	9									

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

02	1640	N	231	-0-	-1409	-0-	20	1	210	3	N	1					53
							1	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	282	3	N	54					107
							59	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	42					149
							46	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	20	149	1			20
							22	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	22	1	249	3	N	28					48
							31	9									
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	243	3	N	7					55
							8	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

02	2800	N	914	-0-	-1886	1922	78	1	801	3	N	32					142
							35	9									
03	3027	N	1105	-0-	-1922	-0-	92	1	988	3	N	23					165
							25	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	72	1	696	3	N	2					167
							2	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1071	3	N	36	161	1			42
							40	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	96	1	1092	3	N	61					103
							67	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	3	N	19					122
							21	9									

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

02	217	N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	3	N	-0-					120
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					120
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					120
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					120
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	7					127
							8	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					127

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 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
02	449	N	81	-0-	-368	-0-	7	1	74	3	N	-0-					70
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					70
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	29					99
							32	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					99
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					99
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	N	-0-					99

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 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
02	632	N	174	-0-	-458	-0-	15	1	159	3	N	-0-					102
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	N	-0-					102
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					102
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-					102
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	1					103
							1	9									
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	29	1	314	3	N	-0-					103

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 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
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	2	1	17	3	N	-0-					45
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					45
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					45
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					45

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 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
02	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	14					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					104

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 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
02	799	N	105	-0-	-694	-0-	9	1	94	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	84	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-	1	1			10
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	8	4	1			14
							9	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	1					15
							1	9									
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	57	3	Y	1	2	1			14
							1	9									

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
02	2800	N	696	-0-	-2104	1426	61	1	625	3	N	9					152
							10	9									
03	2257	N	831	-0-	-1426	-0-	70	1	753	3	N	7					159
							8	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	70	1	683	3	N	9					168
							10	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	735	3	N	1	145	1			24
							1	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	62	1	699	3	N	8					32
							9	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	714	3	N	18					50
							20	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14797	X	2464	-0-	-12333	-0-	216	1	2213	3	Y	32					174
							35	9									
03	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	278	1	2970	3	Y	-0-	163	1			11
04	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	267	1	2599	3	Y	-0-					11
05	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	219	1	2530	3	Y	-0-					11
06	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	229	1	2602	3	Y	-0-					11
07	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	219	1	2385	3	Y	-0-					11

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	307	-0-	-1674	-0-	24	1	250	3	Y	30	26	1			24
							33	9									
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	27	1	294	3	Y	43	37	1			30
							47	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	Y	40	45	1			25
							44	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	46	48	1			23
							51	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	Y	45	45	1			23
							50	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	41	41	1			23
							45	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 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
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					46
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1881	-0-	-919	7422	162	1	1667	3	Y	47	41	1			35
							52	9									
03	3100	N	1979	-0-	-1121	6301	164	1	1753	3	Y	56	49	1			42
							62	9									
04	3000	N	1322	-0-	-1678	4623	117	1	1143	3	Y	56	63	1			35
							62	9									
05	3100	N	2854	-0-	-246	4377	222	1	2565	3	Y	61	65	1			31
							67	9									
06	3000	N	2164	-0-	-836	3541	170	1	1927	3	Y	61	61	1			31
							67	9									
07	3100	N	1929	-0-	-1171	2370	157	1	1711	3	Y	55	55	1			31
							61	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	115	-0-	-367	-0-	10	1	105	3	N	-0-					122
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					122
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					122
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					122
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					122
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 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
02	283	N	64	-0-	-219	-0-	4	1	38	3	N	20					119
							22	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	11					130
							12	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	23	3	N	12					142
							13	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	5					147
							6	9									
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	3	1	9	N	1	128	1			20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

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
02	2716	N	458	-0-	-2258	-0-	41	1	417	3	N	-0-					92
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	27	1	290	3	N	10					102
							11	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	47	1	453	3	N	5					107
							6	9									
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	37	1	430	3	N	10					117
							11	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					117
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	27	1	295	3	N	7					124
							8	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	N	570	-0-	-2097	-0-	51	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	202	-0-	-398	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	43	1	471	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1118	-0-	-1682	2677	99	1	1019	3	Y	-0-					42
03	3100	N	1860	-0-	-1240	1437	159	1	1701	3	Y	-0-					42
04	2614	N	1177	-0-	-1437	-0-	110	1	1067	3	Y	-0-					42
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	109	1	1261	3	Y	-0-					42
06	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	105	1	1195	3	Y	-0-					42
07	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	87	1	946	3	Y	-0-					42

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

02	359	N	88	-0-	-271	-0-	8	1	80	3	N	-0-					188
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	3	N	-0-					188
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	47	172	1			63
							52	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	50					113
							55	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					113
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	41	3	N	36	136	1			13
							40	9									

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

02	860	N	149	-0-	-711	-0-	13	1	134	3	N	2					75
							2	9									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	3	N	-0-					75
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	102	3	N	5					80
							6	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	12					92
							13	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					92
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	70	3	N	7					99
							8	9									

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

02	517	N	105	-0-	-412	-0-	9	1	96	3	N	-0-					35
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					35
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					35
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					35
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	11	1	121	3	N	-0-					35
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	3	N	-0-					35

WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385	N	357	-0-	-1028	-0-	29	1	298	3	Y	27	24	1			15
							30	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	96	1	935	3	Y	32	37	1			14
							35	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	532	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	36	36	1			14
							40	9									
07	992	N	554	-0-	-438	-0-	44	1	475	3	Y	32	33	1			13
							35	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 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
02	2800	N	664	-0-	-2136	677	55	1	569	3	Y	36	31	1			71
							40	9									
03	1346	N	669	-0-	-677	-0-	53	1	566	3	Y	45	39	1			77
							50	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	43	49	1			71
							47	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	43	44	1			70
							47	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	848	3	Y	47	47	1			70
							52	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	83	1	908	3	Y	43	43	1			70
							47	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	N	373	-0-	-1897	-0-	33	1	337	3	N	3					147
							3	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	N	23					170
							25	9									
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	35	1	337	3	N	-0-					170
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	20	1	233	3	N	-0-	160	1			10
06	450	N	264	-0-	-186	-0-	21	1	237	3	N	5					15
							6	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	N	3					18
							3	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	80	-0-	-475	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					34
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					34
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					34
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					34
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	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
02	59	N	8	-0-	-51	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	745	-0-	-2055	1268	66	1	677	3	N	2					82
							2	9									
03	2091	N	823	-0-	-1268	-0-	67	1	715	3	N	37					119
							41	9									
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	67	1	652	3	N	17	131	1			5
							19	9									
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	59	1	682	3	N	42					47
							46	9									
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	61	1	694	3	N	42					89
							46	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	731	3	N	26					115
							29	9									

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
02	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					35
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	-0-					35
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	5					40
							6	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					40
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	N	-0-					40
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	17					57
							19	9									

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
02	964	N	269	-0-	-695	-0-	2	3	267	9	N	243	177	1			104
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	51					155
							56	9									
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	N	-0-					155
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	6	1	66	3	N	2					157
							2	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	140	3	N	37					194
							41	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					194

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	50	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	39	34	1			46
							43	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	3	53	9	Y	48	42	1			52
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	3	51	9	Y	46	53	1			45
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	44	46	1			43
							48	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	3	56	9	Y	51	51	1			43
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	47	47	1			43
							52	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					63
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

02	664	N	114	-0-	-550	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

02	64	N	20	-0-	-44	-0-	2	1	18	3	N	-0-					145
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					145
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

02	1788	N	228	-0-	-1560	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					18
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					18
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					18
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					18
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					18
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2672	N	427	-0-	-2245	-0-	36	1	369	3	N	20					90
							22	9									
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	38	1	409	3	N	4					94
							4	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	N	21					115
							23	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	524	3	N	15					130
							17	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	N	20					150
							22	9									
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	41	1	447	3	N	6	133	1			23
							7	9									

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					78
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					85
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

02	210	N	18	-0-	-192	-0-	2	1	16	3	N	-0-					70
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					70
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					70
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	40					110
							44	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					110
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	30	3	N	15	97	1			28
							17	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	155	-0-	-568	-0-	9	1	95	3	N	46					89
							51	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	48					137
							53	9									
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	3	N	-0-					137
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	N	-0-					137
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	35	154	1			18
							39	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					18

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
02	371	N	61	-0-	-310	-0-	4	1	38	3	N	17					142
							19	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	27					169
							30	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	12	136	1			45
							13	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	28					73
							31	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	35	3	N	19					92
							21	9									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	15	3	N	18					110
							20	9									

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
02	1446	N	325	-0-	-1121	-0-	29	1	296	3	N	-0-					9
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	24	1	259	3	N	24					33
							26	9									
04	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	3	N	-0-					33
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	17	1	193	3	N	17					50
							19	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	N	-0-					50
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	17					67
							19	9									

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
02	2761	N	294	-0-	-2467	-0-	23	1	234	3	Y	34	30	1			20
							37	9									
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	32	1	347	3	Y	39	34	1			25
							43	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	Y	41	46	1			20
							45	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	Y	40	42	1			18
							44	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	634	3	Y	45	45	1			18
							50	9									
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	51	1	552	3	Y	41	41	1			18
							45	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	306	-0-	-2494	1939	27	1	275	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	2445	N	506	-0-	-1939	-0-	43	1	456	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	9	6	1			14
							10	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	47	1	514	3	Y	5	6	1			14
							6	9									

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
02	2800	N	544	-0-	-2256	415	47	1	479	3	N	16					155
							18	9									
03	988	N	573	-0-	-415	-0-	47	1	504	3	N	20	148	1			27
							22	9									
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	42	1	409	3	N	36					63
							40	9									
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	42	1	491	3	N	32					95
							35	9									
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	38	1	429	3	N	19					114
							21	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	547	3	N	23					137
							25	9									

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	60	-0-	-281	-0-	5	1	55	3	N	-0-					45
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					45
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					45
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					45
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					45
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					45

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 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
02	1448	N	248	-0-	-1200	-0-	21	1	221	3	N	5					98
							6	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-					98
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					98
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	11					109
							12	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	12					121
							13	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	20					141
							22	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	254	-0-	-1586	-0-	23	1	231	3	N	-0-					7
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	24	1	257	3	N	-0-					7
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	26	1	251	3	N	3					10
							3	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	12					22
							13	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	21	1	235	3	N	8					30
							9	9									
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	240	3	N	2					32
							2	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	105	-0-	-589	-0-	7	1	72	3	Y	24	160	1			22
							26	9									
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	78	3	Y	6					28
							7	9									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	82	3	Y	47					75
							52	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	37					112
							41	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	47	3	Y	22					134
							24	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					134

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 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
02	129	N	68	-0-	-61	-0-	6	1	62	3	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	119	-0-	-479	-0-	4	1	80	3	Y	32					92
							35	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	66	3	Y	20					112
							22	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	5					117
							6	9									
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					117
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	23					140
							25	9									
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	53	3	Y	32	172	1			-0-
							35	9									

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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					170
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	36	3	Y	13					183
							14	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	31	3	Y	7					190
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					191
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	148	1			43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					26
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					26
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	30					56
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	5					7
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	11					18
							12	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					18
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					18
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					18
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					18

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

02	34152	X	5722	-0-	-28430	-0-	898	1	4768	3	N	51	54	1			122
							56	9									
03	7843	X	4905	-0-	-2938	-0-	543	1	4308	3	N	49	60	1			111
							54	9									
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	775	1	7146	3	N	11	2	1			120
							12	9									
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	826	1	7748	3	N	-0-	50	1			70
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	736	1	8255	3	N	140	2	1			208
							154	9									
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	737	1	7757	3	N	77	92	1			193
							85	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					155
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					155
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	N	2	115	1			42
							2	9									
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	3	N	-0-					42
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	N	63					105
							69	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852

02	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	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
02	9647	X	1663	-0-	-7984	-0-	135 145	1 9	1383	3	N	132	115	1			64
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	154 205	1 9	1642	3	N	186	162	1			88
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	181 191	1 9	1762	3	N	174	193	1			69
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	100 160	1 9	1162	3	N	145	162	1			52
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	129 154	1 9	1467	3	N	140	141	1			51
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	135 160	1 9	1472	3	N	145	144	1			52

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

02	658	N	125	-0-	-533	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					80
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					80
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					80
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					80
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					80
07	T. A.		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					80

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

02	541	N	95	-0-	-446	-0-	8	1	87	3	N	-0-					70
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32 74	1 9	344	3	N	67					137
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134 85	1 9	1300	3	N	77	153	1			61
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87 87	1 9	1009	3	N	79					140
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	876	3	N	13	140	1			13
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					13

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

02	213	N	28	-0-	-185	-0-	2	1	26	3	N	-0-					34
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					34
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	38	3	N	3					37
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	34	3	N	4					41
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	30	3	N	7					48
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					48

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

02	23025	X	3268	-0-	-19757	-0-	491 168	1 9	2609	3	N	153	80	1			187
03	5270	X	2598	-0-	-2672	-0-	270 182	1 9	2146	3	N	165	203	1			149
04	5100	X	1829	-0-	-3271	-0-	167 120	1 9	1542	3	N	109	5	1			253
05	5146	X	1174	-0-	-3972	-0-	105 87	1 9	982	3	N	79	118	1			214
06	4440	X	568	-0-	-3872	-0-	36 129	1 9	403	3	N	117	79	1			252
07	3627	X	650	-0-	-2977	-0-	42 165	1 9	443	3	N	150	268	1			134

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 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
02	553	N	169	-0-	-384	-0-	10	1	98	3	N	55					227
							61	9									
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	94	3	N	15	174	1			68
							17	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	14					82
							15	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	97	3	N	23					105
							25	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	44					149
							48	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	28					177
							31	9									

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

02	261	X	39	-0-	-222	-0-	2	1	37	3	N	-0-					38
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					38
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					38
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					38
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	9					47
							10	9									
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	17					64
							19	9									

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

02	188	X	43	-0-	-145	-0-	2	1	41	3	N	-0-					17
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					17
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					17
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					17
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	3					20
							3	9									
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					20

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

02	261	X	50	-0-	-211	-0-	1	1	24	3	N	23	153	1			35
							25	9									
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					35
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	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 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
02	364	N	77	-0-	-287	-0-	3	1	73	3	N	1					281
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	75	3	N	12					293
							13	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					293
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					293
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					293
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-					293

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

02	457	X	73	-0-	-384	-0-	3	1	66	3	N	4					112
							4	9									
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	20					132
							22	9									
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					132
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	8					140
							9	9									
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	19					159
							21	9									
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	19					178
							21	9									

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

02	531	N	102	-0-	-429	-0-	3	1	69	3	N	27					75
							30	9									
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	46	3	N	18					93
							20	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	47	3	N	13					106
							14	9									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	76	3	N	14					120
							15	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	44	163	1			1
							48	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	N	30					31
							33	9									

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	123	1			66
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	56					122
							62	9									
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	135	1	2389	3	N	401	344	1			179
							441	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	97	1	1594	3	N	199					378
							219	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	100	1	1834	3	N	51	329	1			100
							56	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	3	N	74	154	1			20
							81	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	26	-0-	-192	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	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
02	635	N	100	-0-	-535	-0-	4	1	85	3	N	10					40
							11	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	28					68
							31	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	2					70
							2	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	5					75
							6	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	44					119
							48	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	12					131
							13	9									

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
02	28614	X	4795	-0-	-23819	-0-	726	1	3856	3	N	194	103	1			180
							213	9									
03	6107	X	5121	-0-	-986	-0-	548	1	4345	3	N	207	262	1			125
							228	9									
04	5910	X	5282	-0-	-628	-0-	497	1	4589	3	N	178	9	1			294
							196	9									
05	6107	X	5239	-0-	-868	-0-	493	1	4621	3	N	114	152	1			256
							125	9									
06	5580	X	3099	-0-	-2481	-0-	240	1	2696	3	N	148	102	1			302
							163	9									
07	5456	X	1930	-0-	-3526	-0-	152	1	1595	3	N	166	345	1			123
							183	9									

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
02	525	N	134	-0-	-391	-0-	4	1	95	3	N	32					78
							35	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	10					88
							11	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	83	3	N	12					100
							13	9									
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	71	3	N	3					103
							3	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	21					124
							23	9									
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	8					132
							9	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	22805	X	3394	-0-	-19411	-0-	517	1	2743	3	N	122	79	1			62
							134	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	359	1	2851	3	N	71	62	1			71
							78	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	3	N	45	60	1			56
							50	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	343	1	3216	3	N	88	3	1			141
							97	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	377	1	4231	3	N	120	261	1			-0-
							132	9									
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	484	1	5092	3	N	147					147
							162	9									

BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

02	15388	X	2587	-0-	-12801	-0-	389	1	2064	3	N	122	61	1			151
							134	9									
03	3813	X	2223	-0-	-1590	-0-	233	1	1848	3	N	129	155	1			125
							142	9									
04	3690	X	2468	-0-	-1222	-0-	231	1	2127	3	N	100	5	1			220
							110	9									
05	3813	X	1268	-0-	-2545	-0-	122	1	1146	3	N	-0-	55	1			165
06	2970	X	1549	-0-	-1421	-0-	117	1	1313	3	N	108	60	1			213
							119	9									
07	2852	X	1550	-0-	-1302	-0-	121	1	1271	3	N	144	204	1			153
							158	9									

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

02	21335	X	3881	-0-	-17454	-0-	594	1	3154	3	N	121	62	1			151
							133	9									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	575	1	4559	3	N	131	157	1			125
							144	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	543	1	5008	3	N	109	5	1			229
							120	9									
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	575	1	5388	3	N	42	91	1			180
							46	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	586	1	6579	3	N	103	61	1			222
							113	9									
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	674	1	7095	3	N	145	207	1			160
							160	9									

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

02	22772	X	3766	-0-	-19006	-0-	320	1	3283	3	N	148	216	1			239
							163	9									
03	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	374	1	4001	3	N	154	108	1			285
							169	9									
04	4830	X	3822	-0-	-1008	-0-	341	1	3317	3	N	149	212	1			222
							164	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4155	3	N	159	107	1			274
							175	9									
06	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	338	1	3839	3	N	-0-	211	1			63
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	3	N	150	213	1			-0-
							165	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20428	X	3427	-0-	-17001	-0-	295	1	3031	3	N	92	135	1			174
							101	9									
03	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	347	1	3705	3	N	96	67	1			203
							106	9									
04	4530	X	3587	-0-	-943	-0-	325	1	3161	3	N	92	132	1			163
							101	9									
05	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	278	1	3221	3	N	99	67	1			195
							109	9									
06	4020	X	3442	-0-	-578	-0-	279	1	3163	3	N	-0-	132	1			63
*07	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	294	1	3206	3	N	79	132	1			10
							87	9									

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

02	23518	X	4000	-0-	-19518	-0-	592	1	3142	3	N	242	481	1			211
							266	9									
03	5115	X	4216	-0-	-899	-0-	441	1	3500	3	N	250	246	1			215
							275	9									
04	4950	X	3921	-0-	-1029	-0-	366	1	3371	3	N	167	166	1			216
							184	9									
05	5115	X	3370	-0-	-1745	-0-	309	1	2901	3	N	145	150	1			211
							160	9									
06	4530	X	3533	-0-	-997	-0-	277	1	3111	3	N	132	12	1			331
							145	9									
07	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	362	1	3807	3	N	221	319	1			233
							243	9									

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

02	12334	X	687	-0-	-11647	-0-	94	1	499	3	N	85	41	1			112
							94	9									
03	3658	X	1004	-0-	-2654	-0-	103	1	815	3	N	78	84	1			106
							86	9									
04	3540	X	924	-0-	-2616	-0-	83	1	768	3	N	66	3	1			169
							73	9									
05	3379	X	982	-0-	-2397	-0-	90	1	846	3	N	42	81	1			130
							46	9									
06	1500	X	589	-0-	-911	-0-	41	1	456	3	N	84	54	1			160
							92	9									
07	992	X	160	-0-	-832	-0-	1	1	8	3	N	137	184	1			113
							151	9									

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

02	35963	X	5789	-0-	-30174	-0-	874	1	4641	3	N	249	181	1			196
							274	9									
03	8091	X	7292	-0-	-799	-0-	787	1	6242	3	N	239	263	1			172
							263	9									
04	7650	X	7089	-0-	-561	-0-	667	1	6154	3	N	244	257	1			159
							268	9									
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	734	1	6884	3	N	188	8	1			339
							207	9									
06	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	758	1	8500	3	N	235	574	1			-0-
							259	9									
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	702	1	7386	3	N	271					271
							298	9									

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
02	32698	X	3636	-0-	-29062	-0-	566	1	3007	3	N	57	46	1			118
							63	9									
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	633	1	5020	3	N	56	100	1			74
							62	9									
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	677	1	6246	3	N	57	3	1			128
							63	9									
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	821	1	7696	3	N	67	61	1			134
							74	9									
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	691	1	7748	3	N	124	238	1			20
							136	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	691	1	7265	3	N	49					69
							54	9									

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

02	64542	X	11037	-0-	-53505	-0-	1733	1	9206	3	N	89	44	1			98
							98	9									
03	15593	X	12130	-0-	-3463	-0-	1346	1	10676	3	N	98	111	1			85
							108	9									
04	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	1537	1	14178	3	N	79	4	1			160
							87	9									
05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	1439	1	13493	3	N	25	65	1			120
							28	9									
06	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1260	1	14139	3	N	70	43	1			147
							77	9									
07	16337	X	16322	-0-	-15	-0-	1405	1	14779	3	N	125	147	1			125
							138	9									

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

02	183	N	-0-	-0-	-183	-0-					N	3					109
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	15					124
							17	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					124
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					124
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					124
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					124

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

02	27	N	7	-0-	-20	-0-	1	1	6	3	N	-0-					25
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					25
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					25
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	2					27
							2	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					27
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					27

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

02	143	N	47	-0-	-96	-0-	4	1	43	3	N	-0-					62
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					62
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	53					115
							58	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					115

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	4	-0-	-49	-0-	3	3	1	9	N	1					135
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					137
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					137
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					137

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					89
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					89
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					89
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	1					90
							1	9									
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					90
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					90

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
02	318	N	38	-0-	-280	-0-	1	1	22	3	N	14					57
							15	9									
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	3	N	4					61
							4	9									
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					61
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					61
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	N	9					70
							10	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	15					85
							17	9									

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
02	384	N	44	-0-	-340	-0-	4	1	40	3	N	-0-					1
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
02	1176	N	235	-0-	-941	-0-	21	1	213	3	N	1					12
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	N	-0-					12
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	17	1	162	3	N	-0-					12
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	3	N	-0-					12
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	7	1	76	3	N	-0-					12
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	6	1	62	3	N	-0-					12

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	782	N	164	-0-	-618	-0-	6	1	132	3	N	24	159	1			18
							26	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	125	3	N	5					23
							6	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					23
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	85	3	N	2					25
							2	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	79	3	N	18					43
							20	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	51	3	N	6					49
							7	9									

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
02	970	N	74	-0-	-896	-0-	3	1	62	3	N	8					382
							9	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	22	145	1			259
							24	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	55					314
							61	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-	145	1			169
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	61					230
							67	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	14					244
							15	9									

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
02	261	N	65	-0-	-196	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14	X	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
02	176	N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					40
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					40
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					40
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	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
02	149	N	96	-0-	-53	-0-	5	1	48	3	N	39	34	1			28
							43	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	48	42	1			34
							53	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	46	53	1			27
							51	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	47	50	1			24
							52	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	51	51	1			24
							56	9									
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	3	3	3	9	N	3	4	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
02	671	N	121	-0-	-550	-0-	11	1	110	3	N	-0-					28
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					28
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					28
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					28
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	N	-0-					28
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	2780	N	243	-0-	-2537	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	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
02	338	N	99	-0-	-239	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	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
02	2800	N	1665	-0-	-1135	5627	143	1	1472	3	N	45	39	1			19
							50	9									
03	3100	N	2112	-0-	-988	4639	175	1	1874	3	N	57	49	1			27
							63	9									
04	3000	N	1927	-0-	-1073	3566	174	1	1692	3	N	55	61	1			21
							61	9									
05	3100	N	1970	-0-	-1130	2436	152	1	1757	3	N	55	58	1			18
							61	9									
06	3000	N	2228	-0-	-772	1664	175	1	1987	3	N	60	59	1			19
							66	9									
07	3100	N	2073	-0-	-1027	637	169	1	1843	3	N	55	54	1			20
							61	9									

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
02	344	N	27	-0-	-317	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	2632 N	2609	-0-	-23	-0-	2609	2	Y	-0-			-0-
03	2914 N	2861	-0-	-53	-0-	2861	2	Y	-0-			-0-
04	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	Y	-0-			-0-
05	2883 N	2711	-0-	-172	-0-	2711	2	Y	-0-			-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	Y	-0-			-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	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

02	587 N	88	-0-	-499	-0-	88	2	Y	-0-			6
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-			6
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	Y	-0-			6
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			6
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			6
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				760								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

02 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

02 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023											

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

02 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023											

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

02	224 N	141	-0-	-83	-0-	140	3	1 9	N	1	51 1		19
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			19
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-			19
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-			19
06	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	3		N	-0-			19
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			19

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

02	2800 N	616	-0-	-2184	1074	616	3		N	-0-	119 1		35
03	1782 N	708	-0-	-1074	-0-	708	3		N	-0-			35
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			35
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			35
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			35
07	1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	3		N	-0-			35

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					99
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					99
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					99
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					99
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					99
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					99

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					113
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					113
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					113
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					113
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					113
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					113

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					64
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					64
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					64
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					64
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					64

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

02	1876	N	1534	-0-	-342	-0-	1534	3			N	-0-					1
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					1
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					1
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					1
06	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	3			N	-0-					1
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			N	-0-					1

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

02	1400	N	1229	-0-	-171	-0-	1229	3			N	-0-					63
03	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					63
04	1470	N	1143	-0-	-327	-0-	1143	3			N	-0-					63
05	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	3			N	-0-					63
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					63
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					63

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					128
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					128
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					128
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					128
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					128
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					128

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

02	1894	N	402	-0-	-1492	-0-	402	3			N	-0-					159
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					159
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					159
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	418	3	41	9	N	37	167	1			29
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	3	10	9	N	9	9	8			29
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					29

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	198	3	35	9	N	32	157	1	11	8	13
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					13
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	N	14					27
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	198	3	15	9	N	14					41
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					41
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	3	31	9	N	28					69

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	2
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	2
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-	2
05	2077	N	155	-0-	-1922	-0-	155	2	N	-0-	2
06	2010	N	22	-0-	-1988	-0-	22	2	N	-0-	2
07	2077	N	43	-0-	-2034	-0-	43	2	N	-0-	2

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

02	2506	N	471	-0-	-2035	-0-	471	3	Y	-0-	-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-	-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-	-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3	Y	-0-	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	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

02	2800	N	846	-0-	-1954	1896	846	3	Y	-0-	121
03	3098	N	1202	-0-	-1896	-0-	1202	3	Y	-0-	121
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3	Y	-0-	121
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-	121
06	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	3	Y	-0-	121
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	784 N	685	-0-	-99	-0-	685	2	Y	-0-			9
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-			9
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			9
05	744 N	54	-0-	-690	-0-	54	2	Y	-0-			9
06	720 N	28	-0-	-692	-0-	28	2	Y	-0-			9
07	775 N	30	-0-	-745	-0-	30	2	Y	-0-			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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	1297	2			Y	-0-					53
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					53
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2					55
05	1426 N	94	-0-	-1332	-0-	94	2			Y	-0-					55
06	1380 N	66	-0-	-1314	-0-	66	2			Y	-0-					55
07	1395 N	130	-0-	-1265	-0-	130	2			Y	-0-					55

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	238	-0-	-1033	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					5
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					6
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
05	930 N	77	-0-	-853	-0-	77	2			Y	-0-					6
06	900 N	100	-0-	-800	-0-	100	2			Y	-0-					6
07	1023 N	176	-0-	-847	-0-	176	2			Y	-0-					6

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875	2			Y	-0-					8
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					9
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					9
05	961 N	81	-0-	-880	-0-	81	2			Y	-0-					9
06	960 N	40	-0-	-920	-0-	40	2			Y	-0-					9
07	961 N	75	-0-	-886	-0-	75	2			Y	-0-					9

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	468	-0-	-772	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	1170 N	73	-0-	-1097	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			20
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			20
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1 9	Y	1			21
05	1333 N	101	-0-	-1232	-0-	101	2		Y	-0-			21
06	1290 N	46	-0-	-1244	-0-	46	2		Y	-0-			21
07	1302 N	77	-0-	-1225	-0-	77	2		Y	-0-			21

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			4
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			4
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			4
05	589 N	39	-0-	-550	-0-	39	2		Y	-0-			4
06	630 N	31	-0-	-599	-0-	31	2		Y	-0-			4
07	713 N	69	-0-	-644	-0-	69	2		Y	-0-			4

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	110	-0-	-1471	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	60	-0-	-1350	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	64	-0-	-1455	-0-	64	2		N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

02	2772 X	2417	-0-	-355	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
*03	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
*04	2640 X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					26
*03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					26
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					26
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					26
*06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					26
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					192
*03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	N	4					196
*04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					196
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3367	2	4	9	N	4					200
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4					204
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	N	2					206

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

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
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
02	1091 N	192	-0-	-899	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

02	1517 N	313	-0-	-1204	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

02	2800 N	1436	-0-	-1364	4852	1436	3		N	-0-			22
03	3100 N	1541	-0-	-1559	3293	1541	3		N	-0-			22
04	3000 N	1381	-0-	-1619	1674	1381	3		N	-0-			22
05	3100 N	1470	-0-	-1630	44	1470	3		N	-0-			22
06	1445 N	1401	-0-	-44	-0-	1401	3		N	-0-			22
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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

02	924 N	890	-0-	-34	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
07	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560

MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55 N	29	-0-	-26	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

02	593 N	237	-0-	-356	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

02	154 N	65	-0-	-89	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

02	119 N	47	-0-	-72	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
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
02	486	N	155	-0-	-331	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

02	202	N	83	-0-	-119	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

02	557	N	287	-0-	-270	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

02	342	N	120	-0-	-222	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

02	280	N	122	-0-	-158	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

02	447	N	59	-0-	-388	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

02	2800	N	1258	-0-	-1542	1495	1258	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	904	-0-	-1495	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

02	2800	N	1036	-0-	-1764	1833	1036	2			N	-0-					-0-
03	2876	N	1043	-0-	-1833	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

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
02	402	N	402	-0-	-0-		-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65		-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13		-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-		-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40		-0-	425	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

02	2391	N	612	-0-	-1779		-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-		-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-		-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-		-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-		-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-		-0-	635	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1008	N	977	-0-	-31		-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	871	-0-	-245		-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-		-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

02	565	N	565	-0-	-0-		-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3		-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21		-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15		-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13		-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558	N	388	-0-	-170		-0-	388	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

02	2800	N	724	-0-	-2076		314	724	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	803	-0-	-314		-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3		-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1		-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16		-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20		-0-	786	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 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
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	780 N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

02	1717 N	746	-0-	-971	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	844	-0-	-506	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	495	-0-	-652	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

02	2800	N	683	-0-	-2117	288	683	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	712	-0-	-288	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 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
02	1357	N	326	-0-	-1031	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

02	1444	N	708	-0-	-736	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

02	2800	N	895	-0-	-1905	835	895	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	876	-0-	-835	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

02	2800	N	821	-0-	-1979	512	821	2			N	-0-					-0-
03	1194	N	682	-0-	-512	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

02	1836	N	451	-0-	-1385	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

02	693	N	119	-0-	-574	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 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
02	1203 N	274	-0-	-929	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

02	1345 N	311	-0-	-1034	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	616 N	112	-0-	-504	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

02	2800	N	1154	-0-	-1646	2109	1154	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1067	-0-	-2033	76	1067	2			N	-0-					-0-
04	1409	N	1333	-0-	-76	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

02	2800	N	785	-0-	-2015	690	785	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	934	-0-	-690	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

02	392	N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 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
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	840 N	77	-0-	-763	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	930 N	35	-0-	-895	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

02	687 N	150	-0-	-537	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

02	1619 N	352	-0-	-1267	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

02	257 N	68	-0-	-189	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139 N	274	-0-	-865	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	392	-0-	392	392	392	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

02	1473 N	340	-0-	-1133	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

02	308 N	146	-0-	-162	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	465 N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	724	-0-	-176	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

02	2045 N	482	-0-	-1563	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

02	182	N	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

02	2800	N	1547	-0-	-1253	3744	1547	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1511	-0-	-1589	2155	1511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1809	-0-	-1191	964	1809	2			N	-0-					-0-
05	2242	N	1278	-0-	-964	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	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 #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	868	N	90	-0-	-778	-0-	90	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
05	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023														

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023													

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023													

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023													

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023													

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				1
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-				1
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-				1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				1
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-				1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				1

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					5
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					5
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					5
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			Y	-0-					5
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588	N	466	-0-	-122	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	527	N	28	-0-	-499	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	152	-0-	-1057	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	53	-0-	-1117	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	58	-0-	-1151	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	924	N	914	-0-	-10	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	100	-0-	-923	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	123	-0-	-1055	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	190	-0-	-1040	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	277	-0-	-1025	-0-	277	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	2100	N	1472	-0-	-628	-0-	1472	2			Y	-0-					15
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	2			Y	-0-					15
05	1643	N	124	-0-	-1519	-0-	124	2			Y	-0-					15
06	1560	N	251	-0-	-1309	-0-	251	2			Y	-0-					15
07	1581	N	219	-0-	-1362	-0-	219	2			Y	-0-					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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5	14	1			5
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4					9
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2					11
05	1488	N	133	-0-	-1355	-0-	132	2	1	9	Y	1					12
06	1500	N	229	-0-	-1271	-0-	229	2			Y	-0-					12
07	1364	N	126	-0-	-1238	-0-	126	2			Y	-0-					12

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					3
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	34	2	1	9	Y	1					4
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	89	2			Y	-0-					4
07	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	2			Y	-0-					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
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	3	1			1
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1					2
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					2
05	1674	N	109	-0-	-1565	-0-	109	2			N	-0-					2
06	1260	N	55	-0-	-1205	-0-	55	2			N	-0-					2
07	1488	N	189	-0-	-1299	-0-	189	2			N	-0-					2

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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
05	992	N	73	-0-	-919	-0-	72	2	1	9	Y	1					2
06	720	N	190	-0-	-530	-0-	190	2			Y	-0-					2
07	930	N	223	-0-	-707	-0-	223	2			Y	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	436	-0-	-1393	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	960	N	524	-0-	-436	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	451	-0-	-1626	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	185	-0-	-2760	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	312	-0-	-2538	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	656	-0-	-2289	-0-	656	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2	4	1			2
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					2
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					3
05	1116	N	95	-0-	-1021	-0-	95	2			N	-0-					3
06	810	N	207	-0-	-603	-0-	207	2			N	-0-					3
07	1116	N	120	-0-	-996	-0-	120	2			N	-0-					3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

02	1400	N	518	-0-	-882	-0-	518	2			N	-0-					44
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					44
04	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			N	-0-					44
05	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					44
06	1080	N	351	-0-	-729	-0-	351	2			N	-0-					44
07	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					44

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	930	N	56	-0-	-874	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	720	N	142	-0-	-578	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	868	N	164	-0-	-704	-0-	164	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
03	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3345	-0-	-840	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	1629	-0-	-2421	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3341	-0-	-844	-0-	3341	2		N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	661 N	121	-0-	-540	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

02	2800 N	508	-0-	-2292	126	508	3		N	-0-			-0-
03	482 N	356	-0-	-126	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

02	2800 N	1089	-0-	-1711	2860	1089	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1154	-0-	-1946	914	1154	3		N	-0-			-0-
04	2028 N	1114	-0-	-914	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1240	-0-	-1560	4366	1240	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1566	-0-	-1534	2832	1566	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	1115	1283	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	1237	-0-	-1115	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

02	1800	N	346	-0-	-1454	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

02	1770	N	336	-0-	-1434	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

02	2800	N	808	-0-	-1992	1358	808	2			N	-0-					-0-
03	2049	N	691	-0-	-1358	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	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

02	2800	N	743	-0-	-2057	1177	733	3	10	9	N	9	12	1			7
03	2001	N	824	-0-	-1177	-0-	815	3	9	9	N	8	6	1			9
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	3	7	9	N	6	6	1			9
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	821	3	8	9	N	7	12	1			4
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	791	3	6	9	N	5	6	1			3
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	819	3	6	9	N	5					8

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

02	1317	N	245	-0-	-1072	-0-	244	3	1	9	N	1	1	1			1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1	1	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1	1	1			1
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	3	1	9	N	1					1

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 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
02	1722	N	402	-0-	-1320	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

02	2800	N	730	-0-	-2070	38	730	3			N	-0-					-0-
03	687	N	649	-0-	-38	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

02	2800	N	730	-0-	-2070	38	730	3			N	-0-					-0-
03	687	N	649	-0-	-38	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

02	654	N	122	-0-	-532	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

02	2800	N	1837	-0-	-963	4413	1837	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1690	-0-	-1410	3003	1690	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1529	-0-	-1471	1532	1529	3			Y	-0-					-0-
05	2927	N	1395	-0-	-1532	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

02	2800	N	1673	-0-	-1127	3772	1673	3			Y	-0-					26
03	3100	N	1559	-0-	-1541	2231	1539	3	20	9	Y	18					44
04	3000	N	1449	-0-	-1551	680	1449	3			Y	-0-					44
05	2171	N	1491	-0-	-680	-0-	1491	3			Y	-0-					44
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					44
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					44

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

02	2726	N	725	-0-	-2001	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2781	N	521	-0-	-2260	-0-	509	3	12	9	N	11	14	1			8
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	3	10	9	N	9	7	1			10
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	3	9	9	N	8	7	1			11
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	570	3	8	9	N	7	14	1			4
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	549	3	7	9	N	6	7	1			3
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	569	3	7	9	N	6					9

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

02	2200	N	542	-0-	-1658	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

02	2800	N	1230	-0-	-1570	2096	1230	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1032	-0-	-2068	28	1032	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1018	-0-	-28	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

02	2800	N	730	-0-	-2070	38	730	3			N	-0-					-0-
03	687	N	649	-0-	-38	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	315	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

02	2800	N	2679	-0-	-121	7719	2679	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2464	-0-	-636	7083	2464	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2321	-0-	-679	6404	2321	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2387	-0-	-713	5691	2387	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2313	-0-	-687	5004	2313	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2348	-0-	-752	4252	2348	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

02	2800	N	598	-0-	-2202	403	590	3	8	9	N	7	9	1			6
03	1067	N	664	-0-	-403	-0-	657	3	7	9	N	6	5	1			7
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	N	5	5	1			7
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	N	5	9	1			3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	N	4	5	1			2
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	660	3	4	9	N	4					6

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 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
02	2324	N	592	-0-	-1732	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 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
02	2800	N	1328	-0-	-1472	2418	1328	3			Y	-0-					25
03	3100	N	1242	-0-	-1858	560	1222	3	20	9	Y	18					43
04	1711	N	1151	-0-	-560	-0-	1151	3			Y	-0-					43
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					43
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					43
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			Y	-0-					43

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 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
02	2800	N	824	-0-	-1976	437	824	3			Y	-0-					-0-
03	1195	N	758	-0-	-437	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	193	-0-	-832	-0-	183	3	10	9	N	9	12	1			7
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	204	3	9	9	N	8	6	1			9
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	N	6	6	1			9
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	205	3	8	9	N	7	12	1			4
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	198	3	6	9	N	5	6	1			3
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	3	6	9	N	5					8

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 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
02	2800	N	1184	-0-	-1616	1853	1184	3			Y	-0-					37
03	2973	N	1120	-0-	-1853	-0-	1089	3	31	9	Y	28					65
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					65
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					65
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			Y	-0-					65
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-					65

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 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
02	2800	N	1021	-0-	-1779	1213	1021	3			Y	-0-					37
03	2183	N	970	-0-	-1213	-0-	939	3	31	9	Y	28					65
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					65
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			Y	-0-					65
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-					65
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			Y	-0-					65

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
02	2604	N	662	-0-	-1942	-0-	662	3			Y	-0-					25
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	609	3	21	9	Y	19					44
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					44
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					44
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					44
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					44

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1857	N	346	-0-	-1511	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
02	2800	N	769	-0-	-2031	220	769	3			Y	-0-					-0-
03	928	N	708	-0-	-220	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	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
02	2800	N	2391	-0-	-409	6586	2391	3			Y	-0-					13
03	3100	N	2208	-0-	-892	5694	2198	3	10	9	Y	9					22
04	3000	N	2071	-0-	-929	4765	2071	3			Y	-0-					22
05	3100	N	2130	-0-	-970	3795	2130	3			Y	-0-					22
06	3000	N	2064	-0-	-936	2859	2064	3			Y	-0-					22
07	3100	N	2095	-0-	-1005	1854	2095	3			Y	-0-					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
02	2800	N	730	-0-	-2070	38	730	3			N	-0-					-0-
03	687	N	649	-0-	-38	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
02	2800	N	1566	-0-	-1234	3349	1566	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1440	-0-	-1660	1689	1440	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1357	-0-	-1643	46	1357	3			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1395	-0-	-46	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	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
02	2726	N	725	-0-	-2001	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	2032	-0-	-768	5177	2032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1869	-0-	-1231	3946	1869	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1760	-0-	-1240	2706	1760	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1810	-0-	-1290	1416	1810	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1754	-0-	-1246	170	1754	3			Y	-0-					-0-
07	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	371	-0-	-1707	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

02	2800	N	2156	-0-	-644	9301	2156	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2370	-0-	-730	8571	2370	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2268	-0-	-732	7839	2268	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	7028	2289	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2166	-0-	-834	6194	2166	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2195	-0-	-905	5289	2195	2			N	-0-					-0-

ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

02	2800	N	530	-0-	-2270	131	530	2			N	-0-					-0-
03	704	N	573	-0-	-131	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	769	-0-	-440	-0-	769	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023

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
02	1474 N	314	-0-	-1160	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	651 N	116	-0-	-535	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	729	-0-	-2071	1140	729	3		N	-0-			-0-
03	1949 N	809	-0-	-1140	-0-	809	3		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	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

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1093 N	193	-0-	-900	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 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
02	811 N	149	-0-	-662	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1237 N	294	-0-	-943	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

02	636 N	110	-0-	-526	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

02	92 N	21	-0-	-71	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

02	1108 N	215	-0-	-893	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

02	988 N	263	-0-	-725	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	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 #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	71	-0-	-195	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

02	1248	N	310	-0-	-938	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	363	N	86	-0-	-277	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	820	N	170	-0-	-650	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 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
02	1375	N	313	-0-	-1062	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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
02	43	N	3	-0-	-40	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	576	-0-	-1417	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13831	X	3534	-0-	-10297	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3049	-0-	-371	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*06	3600	X	2985	-0-	-615	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	N	263	-0-	-783	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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 #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

02	365 N	85	-0-	-280	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

02	2800 N	2448	-0-	-352	6524	2448	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2449	-0-	-651	5873	2449	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2275	-0-	-725	5148	2275	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2199	-0-	-901	4247	2199	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2154	-0-	-846	3401	2154	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2030	-0-	-1070	2331	2030	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

02	2800 N	1042	-0-	-1758	2192	1042	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1319	-0-	-1781	411	1308	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2003 N	1592	-0-	-411	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16777 X	4405	-0-	-12372	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*06	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3920	-0-	-203	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 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
02	2800	N	1277	-0-	-1523	2161	1277	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1170	-0-	-1930	231	1170	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1038	-0-	-231	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

02	2800	N	1235	-0-	-1565	1853	1235	3			N	-0-					-0-
03	2848	N	995	-0-	-1853	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

02	602	N	200	-0-	-402	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

02	1610	N	376	-0-	-1234	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1403	N	374	-0-	-1029	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

02	2800	N	1116	-0-	-1684	1083	1116	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	1011	-0-	-1083	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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 #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	857	-0-	-1943	307	857	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	728	-0-	-307	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-

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
02	199	N	40	-0-	-159	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2270	-0-	-530	5942	2270	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1797	-0-	-1303	4639	1797	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1926	-0-	-1074	3565	1926	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1942	-0-	-1158	2407	1942	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1781	-0-	-1219	1188	1781	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2046	-0-	-1054	134	2046	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	753	-0-	-2047	25	753	3			N	-0-					-0-
03	718	N	693	-0-	-25	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18548	X	3381	-0-	-15167	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2452	-0-	-348	6342	2452	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2547	-0-	-553	5789	2547	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1426	-0-	-1574	4215	1426	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1250	-0-	-1850	2365	1250	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2581	-0-	-419	1946	2581	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2409	-0-	-691	1255	2409	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 #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	332	N	61	-0-	-271	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2155	-0-	-645	5123	2155	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	851	-0-	-2249	2874	851	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2327	-0-	-673	2201	2327	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1899	-0-	-1201	1000	1899	3			N	-0-					-0-
*06	2747	N	1747	-0-	-1000	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1820	-0-	-505	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1116	-0-	-1684	2504	1116	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1018	-0-	-2082	422	1018	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	922	-0-	-422	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2169	-0-	-631	5020	2169	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1856	-0-	-1244	3776	1856	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1729	-0-	-1271	2505	1729	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1744	-0-	-1356	1149	1744	3			N	-0-					-0-
*06	2756	N	1607	-0-	-1149	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

02	2800 N	871	-0-	-1929	1042	871	3		N	-0-			-0-
03	2325 N	1283	-0-	-1042	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3935	-0-	935	935	3935	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3642	-0-	542	1477	3642	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3400	-0-	400	1877	3400	3		N	-0-			-0-
07	5338 X	3461	-0-	-1877	-0-	3461	3		N	-0-			-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

02	1251 N	219	-0-	-1032	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

02	2800 N	1656	-0-	-1144	3930	1656	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1588	-0-	-1512	2418	1588	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1491	-0-	-1509	909	1491	3		N	-0-			-0-
05	2364 N	1455	-0-	-909	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
*06	1530 N	1348	-0-	-182	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	664 N	157	-0-	-507	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1713	N	449	-0-	-1264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

02	2800	N	1602	-0-	-1198	4399	1602	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1984	-0-	-1116	3283	1984	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1336	-0-	-1664	1619	1336	3			N	-0-					-0-
05	2745	N	1126	-0-	-1619	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

02	1329	N	235	-0-	-1094	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

02	DLQ G-10		841	-0-	841	4964	841	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1081	-0-	1081	6045	1081	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		985	-0-	985	7030	985	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	942	-0-	842	7872	942	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1072	-0-	-1928	5944	1072	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	960	-0-	-2140	3804	960	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	272	N	136	-0-	-136	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					6
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					6
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					6
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					6
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

02	DLQ G-10	303	-0-	303	2347	303	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	344	-0-	344	2691	344	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	388	-0-	388	3079	388	3			Y	-0-					7
05	100 N	535	-0-	435	3514	535	3			Y	-0-					7
06	3000 N	199	-0-	-2801	713	199	3			Y	-0-					7
*07	1223 N	510	-0-	-713	-0-	510	3			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

02	1080 N	191	-0-	-889	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

02	361 N	67	-0-	-294	-0-	67	2			N	-0-					14
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					14
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					14
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					14
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

02	2060 N	379	-0-	-1681	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

02	DLQ G-10	256	-0-	256	1986	256	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	291	-0-	291	2277	291	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	328	-0-	328	2605	328	3			Y	-0-					6
05	100 N	452	-0-	352	2957	452	3			Y	-0-					6
06	3000 N	168	-0-	-2832	125	168	3			Y	-0-					6
*07	556 N	431	-0-	-125	-0-	431	3			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

02	809 N	149	-0-	-660	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	2800	N	686	-0-	-2114	284	686	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	850	-0-	-284	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

02	2800	N	632	-0-	-2168	770	632	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	789	-0-	-770	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

02	1030	N	190	-0-	-840	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

02	831	N	147	-0-	-684	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

02	1104	N	203	-0-	-901	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

02	2355	N	434	-0-	-1921	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

02	1495	N	265	-0-	-1230	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

02	2800	N	771	-0-	-2029	1358	771	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	966	-0-	-1358	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

02	DLQ	G-10	186	-0-	186	1445	186	2			Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	212	-0-	212	1657	212	2			Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	239	-0-	239	1896	239	3			Y	-0-					8
05	100	N	330	-0-	230	2126	330	3			Y	-0-					8
06	2249	N	123	-0-	-2126	-0-	123	3			Y	-0-					8
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

02	1852	N	319	-0-	-1533	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

02	374	N	69	-0-	-305	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

02	936	N	173	-0-	-763	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

02	2800	N	624	-0-	-2176	570	624	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	685	-0-	-570	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 169805 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	48	1	885	3	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1217	3	N	-0-					-0-

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
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	769	3	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	67	1	757	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 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
02	3276	X	2798	-0-	-478	-0-	143	1	2655	3	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	294	1	3710	3	N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	283	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	242	1	3434	3	N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	304	1	3674	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	322	1	3651	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

02	2296	N	1555	-0-	-741	-0-	80	1	1475	3	N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	3	N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	157	1	1993	3	N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	134	1	1908	3	N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	169	1	2041	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	179	1	2029	3	N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

02	2800	N	1906	-0-	-894	7844	1906	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2039	-0-	-1061	6783	2039	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2003	-0-	-997	5786	2003	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2127	-0-	-973	4813	2127	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1979	-0-	-1021	3792	1979	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2094	-0-	-1006	2786	2094	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

02	2800	N	882	-0-	-1918	3264	882	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	938	-0-	-2162	1102	938	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	907	-0-	-1102	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

02	2331	N	384	-0-	-1947	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

02	2244	N	470	-0-	-1774	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

02	2800 N	1108	-0-	-1692	7082	1108	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1238	-0-	-1862	5220	1238	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1232	-0-	-1768	3452	1232	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1362	-0-	-1738	1714	1362	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1292	-0-	-1708	6	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1412 N	1406	-0-	-6	-0-	1406	2	Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

02	2800 N	1111	-0-	-1689	6832	1111	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	693	-0-	-2407	4425	693	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	869	-0-	-2131	2294	869	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1241	-0-	-1859	435	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1459 N	1024	-0-	-435	-0-	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-			-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

02	2800 N	1589	-0-	-1211	11270	1589	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1668	-0-	-1432	9838	1668	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1576	-0-	-1424	8414	1576	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1636	-0-	-1464	6950	1636	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1495	-0-	-1505	5445	1495	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1571	-0-	-1529	3916	1571	2	Y	-0-			-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66128 X	5239	-0-	-60889	-0-	5214	2	25	9	Y	23	133	0			6
03	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	11778	2	1999	9	Y	1817	1654	0			169
04	9540 X	8578	-0-	-962	-0-	6763	2	1815	9	Y	1650	1691	0			128
05	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	13251	2	1583	9	Y	1439	1422	0			145
06	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	12293	2	1356	9	Y	1233	1241	0			137
07	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	12418	2	1657	9	Y	1506	1492	0			151

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46 N	16	-0-	-30	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-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
02	2800 N	1150	-0-	-1650	1831	1150	2			N	-0-					78
03	3100 N	1575	-0-	-1525	306	1575	2			N	-0-					78
04	1061 N	755	-0-	-306	-0-	755	2			N	-0-					78
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					78
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					78
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					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
02	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					58
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					58
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					58
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					58
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					58
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					82
07	14B2 EXT	938	-0-	938	938	938	2			N	-0-					82

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	171	-0-	-557	-0-	171	2		Y	-0-			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
04	DLQ G-10	368	-0-	368	368	368	3		Y	-0-			75
05	100 N	191	-0-	91	459	191	3		Y	-0-			75
06	803 N	344	-0-	-459	-0-	344	3		Y	-0-			75
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			75

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

02	1565 N	250	-0-	-1315	-0-	250	2		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	DLQ G-10	537	-0-	537	537	537	3		Y	-0-			22
05	816 N	279	-0-	-537	-0-	279	3		Y	-0-			22
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			22
07	0 W	1209	-0-	1209	1209	1209	3		Y	-0-			22

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

02	164 N	47	-0-	-117	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	460	-0-	-1108	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

02	336	N	223	-0-	-113	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	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

02	1443	N	-0-	-0-	-1443	-0-					N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

02	34	N	1	-0-	-33	-0-	1	2			N	-0-					14
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

02	754	N	305	-0-	-449	-0-	305	2			N	-0-					18
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					18
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					18
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					18

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 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
02	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					17
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					17
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					17
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					17
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					17
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 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
02	365	N	135	-0-	-230	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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
02	46	N	16	-0-	-30	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-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
02	859	N	410	-0-	-449	-0-	410	2			N	-0-					3
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					3
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					3
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					3
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					3
*07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					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
02	38	N	13	-0-	-25	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 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
02	DLQ G-10	114	-0-	114	2128	114	2		Y	-0-			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2128				Y	-0-			75
04	DLQ G-10	245	-0-	245	2373	245	3		Y	-0-			75
05	2500 N	127	-0-	-2373	-0-	127	3		Y	-0-			75
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			75
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			75

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	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

02	2800 N	4	-0-	-2796	2271	4	2		N	-0-			-0-
03	2274 N	3	-0-	-2271	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

02	252 N	116	-0-	-136	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

02	1260 N	944	-0-	-316	-0-	944	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	127	-0-	-1073	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
04	930 X	180	-0-	-750	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	961 X	168	-0-	-793	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
03	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	202	-0-	-2048	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3396	-0-	396	396	3396	2		N	-0-			-0-
07	2771 N	2375	-0-	-396	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04	600 N	61	-0-	-539	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			20
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			20
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			20
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-			20
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

PRIDE ENERGY COMPANY 677050

INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6	6	8			60
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					60
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			60
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					60
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2	2	8			60
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					60

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

02	2800	N	1772	-0-	-1028	3020	1772	3			N	-0-					35
03	3100	N	2356	-0-	-744	2276	2356	3			N	-0-					35
04	3000	N	1968	-0-	-1032	1244	1968	3			N	-0-					35
05	1953	N	97	-0-	-1856	-0-	97	3			N	-0-					35
06	1950	N	979	-0-	-971	-0-	979	3			N	-0-					35
*07	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	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

02	1991	N	239	-0-	-1752	-0-	239	3			N	-0-					156
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					156
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					156
07	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

02	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	3			N	-0-					40
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40

WTG EXPLORATION 945220

UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	24 N	8	-0-	-16 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

02	53 N	18	-0-	-35 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91 N	31	-0-	-60 B	-0-	31	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					2
04	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					2
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					2
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					2
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					2

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24 N	8	-0-	-16 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24 N	8	-0-	-16 B	-0-	8	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					2
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					2
05	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-					2
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					2
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					2

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
02	59 N	20	-0-	-39 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-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
02	80 N	27	-0-	-53 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-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
02	43 N	15	-0-	-28 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38 N	13	-0-	-25 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-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
02	236 N	81	-0-	-155 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

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
02	225 N	77	-0-	-148 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-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
02	108 N	37	-0-	-71 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-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
02	38 N	13	-0-	-25 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-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
02	129 N	44	-0-	-85 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	12	-0-	-23 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
*02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
02	161	N	55	-0-	-106 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-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
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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
02	83	N	28	-0-	-55 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-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
02	64	N	22	-0-	-42 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-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
02	147 N	50	-0-	-97 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-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
02	83 N	28	-0-	-55 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-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
02	172 N	59	-0-	-113 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-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
02	83 N	28	-0-	-55 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

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
02	144 N	49	-0-	-95 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	134 N	46	-0-	-88 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INGHAM (QUEEN)                  //CONT.//   44558 900   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  MOSAIC TEXAS LLC                          589983
    SUTTON                              WELL #:    2    RRCID -> 092473  COMPL. DATE 03/05/1981  TOTAL DEPTH  1809 PERF. 1491 -  1595
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      108 N       108     -0-        -0-  B        -0-         108  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      129 N       129     -0-        -0-  B        -0-         129  3                N       -0-                                -0-
 04        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VINSON EXPLORATION                        886105
    SUTTON                              WELL #:  304    RRCID -> 085936  COMPL. DATE 12/19/1979  TOTAL DEPTH  1701 PERF. 1399 -  1615
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      153 N       153     -0-        -0-  B        -0-         153  2                N       -0-                                -0-
 04 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06      150 N   NO RPT      -0-       -150  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SUTTON                              WELL #:  303    RRCID -> 085937  COMPL. DATE 12/19/1979  TOTAL DEPTH  1684 PERF. 1390 -  1596
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       93 N        93     -0-        -0-  B        -0-          93  2                N       -0-                                -0-
 04 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06       90 N   NO RPT      -0-        -90  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. "33-AA"                       WELL #:    1    RRCID -> 096305  COMPL. DATE 10/12/1981  TOTAL DEPTH  9758 PERF. 1276 -  1343
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. "33"                          WELL #:    1    RRCID -> 097179  COMPL. DATE 10/15/1981  TOTAL DEPTH  1550 PERF. 1296 -  1360
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. 29-A                          WELL #:    1    RRCID -> 097954  COMPL. DATE 01/07/1982  TOTAL DEPTH  1575 PERF. 1374 -  1455
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INGHAM (QUEEN)                  //CONT.//   44558 900   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  VINSON EXPLORATION              //CONT.// 886105
    UNIV. "24-29"                     WELL #:    6    RRCID -> 171249  COMPL. DATE 11/09/1998  TOTAL DEPTH  1598 PERF. 1356 -  1598
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. "33-L"                      WELL #:    1    RRCID -> 171590  COMPL. DATE 11/02/1998  TOTAL DEPTH  1522 PERF. 1300 -  1522
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SUTTON                            WELL #:  305    RRCID -> 214243  COMPL. DATE 09/12/2005  TOTAL DEPTH  1673 PERF. 1368 -  1571
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      149 N       149     -0-        -0-  B        -0-         149  2                 N       -0-                                -0-
 04 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06      120 N   NO RPT      -0-        -120 B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)              44568 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: TERRELL
  WHITE ROCK OIL & GAS, LLC               916958
    INGHAM FARMS "23"                 WELL #:    1    RRCID -> 095244  COMPL. DATE 07/31/1981  TOTAL DEPTH  9250 PERF. 7821 -  8052
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2184 N      2015     -0-        -169          -0-        2015  2                 N       -0-                               136
 03     2201 N      1449     -0-        -752          -0-        1449  2                 N       -0-                               136
 04     2340 N      -0-      -0-       -2340          -0-                                N       -0-                               136
 05     2232 N      -0-      -0-       -2232          -0-                                N       -0-                               136
 06     1410 N      -0-      -0-       -1410          -0-                                N       -0-                               136
 07     1637 N      1637     -0-        -0-           -0-        1637  2                 N       -0-                               136

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INTERSTATE (CANYON)                       44634 333   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: SUTTON
  PIONEER GAS PIPELINE, INC.              665707
    WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND        WELL #:    1    RRCID -> 057661  COMPL. DATE 09/09/1972  TOTAL DEPTH  3611 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021

SCHEUBER -711- WELL #: RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

TANKERSLEY WELL #: RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095				N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

02	252	N	249	-0-	-3	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

02	825	N	159	-0-	-666	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1508	-0-	-1292	522	1508	2		N	-0-			-0-
03	1929 N	1407	-0-	-522	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
*05	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

02	2800 N	1398	-0-	-1402	279	1398	2		N	-0-			-0-
03	1583 N	1304	-0-	-279	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*05	1550 N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

02	1054 N	480	-0-	-574	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*05	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

02	2800 N	1445	-0-	-1355	384	1445	2		N	-0-			-0-
03	1733 N	1349	-0-	-384	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*05	1612 N	1230	-0-	-382	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

02	2800 N	1525	-0-	-1275	560	1525	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1424	-0-	-560	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
*05	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					181
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					182
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					185
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					187
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					188
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	3	1	9	N	1	167	1			22

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

02	12837 X	5359	-0-	-7478	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840 X	210	-0-	-630	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	868 X	291	-0-	-577	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	840 X	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-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

02	20550 X	5281	-0-	-15269	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*04	5220 X	3635	-0-	-1585	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	308	-0-	-5551	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	5670 X	4759	-0-	-911	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	3892	-0-	-1967	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

02	373525 X	69879	-0-	-303646	-0-	69879	2			N	-0-					-0-
*03	76942 X	75425	-0-	-1517	-0-	75425	2			N	-0-					-0-
*04	74790 X	74694	-0-	-96	-0-	74694	2			N	-0-					-0-
05	77376 X	6758	-0-	-70618	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
*06	74880 X	71950	-0-	-2930	-0-	71950	2			N	-0-					-0-
07	78080 X	78080	-0-	-0-	-0-	78080	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

02	124632 X	23746	-0-	-100886	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
*03	26319 X	26203	-0-	-116	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
*04	25470 X	25230	-0-	-240	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
05	26288 X	2226	-0-	-24062	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*06	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	29985	2			N	-0-					-0-
07	29948 X	29948	-0-	-0-	-0-	29948	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	96	-0-	-1237	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
*03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
*04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	695	-0-	-7210	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	27	-0-	-1337	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

02	17024	X	16998	-0-	-26	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
*03	18910	X	18782	-0-	-128	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
*04	18300	X	18162	-0-	-138	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	1566	-0-	-17344	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*06	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	18686	-0-	-131	-0-	18686	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

02	235125	X	45122	-0-	-190003	-0-	45122	2			N	-0-					-0-
*03	52235	X	49353	-0-	-2882	-0-	49353	2			N	-0-					-0-
*04	50550	X	49939	-0-	-611	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	5512	-0-	-44460	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*06	48360	X	25066	-0-	-23294	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
07	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	51673	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142637	X	26109	-0-	-116528	-0-	26109	2			N	-0-					-0-
*03	29605	X	28854	-0-	-751	-0-	28854	2			N	-0-					-0-
*04	28650	X	28247	-0-	-403	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	3694	-0-	-25539	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*06	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
07	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	30100	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	5913	-0-	-101	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*04	5820	X	5721	-0-	-99	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	1469	-0-	-4545	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*06	5820	X	3000	-0-	-2820	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	1464	-0-	-4550	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3277	-0-	-727	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*03	4433	X	3690	-0-	-743	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*04	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	305	-0-	-3570	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3668	-0-	-21	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2120	-0-	-640	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	322	-0-	-2530	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
02	1680	N	458	-0-	-1222	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
*03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	401	-0-	-2389	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	18575	-0-	-2369	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
*03	23188	X	22706	-0-	-482	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
*04	22440	X	22365	-0-	-75	-0-	22365	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	1927	-0-	-21261	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*06	22440	X	4531	-0-	-17909	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	6244	-0-	-16882	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33460	X	33384	-0-	-76	-0-	33384	2			N	-0-					-0-
*03	37231	X	36840	-0-	-391	-0-	36840	2			N	-0-					-0-
*04	36030	X	35600	-0-	-430	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	3319	-0-	-33912	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*06	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	40984	2			N	-0-					-0-
07	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	40582	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
02	1316	N	807	-0-	-509	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29430	X	22702	-0-	-6728	-0-	22677	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	20336	X	7131	-0-	-13205	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					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
02	135418	X	28925	-0-	-106493	-0-	28891	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	23622	X	9135	-0-	-14487	-0-	9124	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
05	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
06	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
07	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-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
02	88556	X	24818	-0-	-63738	-0-	24818	2			N	-0-					-0-
03	29140	X	8448	-0-	-20692	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					-0-
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
06	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-

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
02	21784	X	20970	-0-	-814	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
*03	24025	X	23157	-0-	-868	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
*04	23250	X	21837	-0-	-1413	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	2015	-0-	-21886	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*06	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	29747	2			N	-0-					-0-
07	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	28340	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*03	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*04	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	295	-0-	-2929	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3008	-0-	-268	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*03	3627	X	3250	-0-	-377	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*04	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	449	-0-	-3023	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	2800	N	1256	-0-	-1544	2656	1243	3	13	9	N	12					133
03	3100	N	1414	-0-	-1686	970	1395	3	19	9	N	17					150
04	2371	N	1401	-0-	-970	-0-	1383	3	18	9	N	16					166
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	N	11	144	1			33
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1046	3	12	9	N	11					44
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1523	3	10	9	N	9					53

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2683	N	1163	-0-	-1520	-0-	1163	3			N	-0-					84
03	1767	N	1027	-0-	-740	-0-	1027	3			N	-0-					84
04	1470	N	595	-0-	-875	-0-	595	3			N	-0-					84
05	1302	N	494	-0-	-808	-0-	494	3			N	-0-					84
06	990	N	390	-0-	-600	-0-	390	3			N	-0-					84
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					84

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1940	R	81	-0-	-1859	-0-	77	2	4	9	N	4					55
03	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					55
04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					61
05	651	#	158	-0-	-493	-0-	158	2			N	-0-					61
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					61
07	713	#	105	-0-	-608	-0-	105	2			N	-0-					61

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	Y	15					15
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	48	2	23	9	Y	21					36
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	Y	3					39
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					39
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	6	2	35	9	Y	32					71

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 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
02	255 R	87	-0-	-168	-0-	87	2			N	-0-					110
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	84	2	48	9	N	44					154
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	47	2	4	9	N	4					158
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	N	60	176	1			42
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					45
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	44	2	50	9	N	45					90

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	Y	15					15
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					17
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					17
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39					56

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

02	219 R	60	-0-	-159	-0-	60	4			N	-0-					26
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	60	4	35	9	N	32					58
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	65	4	28	9	N	25					83
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	90	4	7	9	N	6					89
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	75	4	40	9	N	36					125

ENERGY ONRAMP LLC 100372
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21952 12/02/2022

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

02	857 R	183	-0-	-674	-0-	183	2			N	-0-					60
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					60
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	191	2	66	9	N	60	60	1			60
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					60
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					60

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC //CONT.// 100372
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
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	254	2			Y	-0-					114
03	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					114
04	330 #	304	-0-	-26	-0-	170	2	134	9	Y	122	122	1			114
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					114
06	DLQ G-10	219	-0-	219	361	219	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10	222	-0-	222	583	222	2			Y	-0-					114

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

02	5063 R	846	-0-	-4217	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

02	476 R	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					117
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					117
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1			117

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					76
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					76
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	215	2	41	9	Y	37	37	1			76
05	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10	211	-0-	211	433	211	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10	219	-0-	219	652	219	2			Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

02	1090 R	455	-0-	-635	-0-	455	2			Y	-0-					87
03	651 #	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					87
04	600 #	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-					87
05	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					87
06	DLQ G-10	845	-0-	845	1387	845	2			Y	-0-					87
07	DLQ G-10	707	-0-	707	2094	707	2			Y	-0-					87

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC //CONT.// 100372
HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5949 - 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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21941 09/30/2022

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

02	1612 R	485	-0-	-1127	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

02	1182 R	560	-0-	-622	-0-	560	2			N	-0-					21
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					21
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	615	2	134	9	N	122	122	1			21
*05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	N	19					40
*06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					40
*07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					40

COPELAND, JOHN JR., "C" WELL #: 1 RRCID -> 295183 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

02	140 #	84	-0-	-56	-0-	84	3		N	-0-			13
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			13
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			13
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			13
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			13
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			13

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	336 R	53	-0-	-283	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	N	6			6
06	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2306	2	8	9	N	7			13
07	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			13

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			3
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			3
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			3
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			3
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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

02	967 N	459	-0-	-508	-0-	459	2			N	-0-			45
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			45
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			45
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			45
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			45
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			45

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
03	1643 N	147	-0-	-1496	-0-	147	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1296	-0-	-354	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	3	N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2006	-0-	-794	3397	2006	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	176	-0-	-2924	473	176	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	1849	-0-	-473	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	103	1	1532	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

02	2800	N	854	-0-	-1946	386	854	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	37	-0-	-1110	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

02	2800	N	1300	-0-	-1500	1054	1300	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	1300	-0-	-1054	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	182	-0-	-838	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

02	903	N	459	-0-	-444	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

02	301	N	153	-0-	-148	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

02	301	N	153	-0-	-148	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

02	903	N	459	-0-	-444	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181 N	92	-0-	-89	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

02	1505 N	765	-0-	-740	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	720 N	107	-0-	-613	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

02	1117 N	172	-0-	-945	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

02	228 N	45	-0-	-183	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

02	2252 N	354	-0-	-1898	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

02	1549 N	214	-0-	-1335	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	214	1	81	2	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	293	1	12	2	N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 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
02	2800	N	444	-0-	-2356	101	444	2			N	-0-					-0-
03	612	N	511	-0-	-101	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

02	2800	N	1034	-0-	-1766	3833	1034	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1899	1166	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1135	-0-	-1865	34	1135	3			N	-0-					-0-
05	970	N	936	-0-	-34	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

02	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

02	729	N	-0-	-0-	-729	-0-					N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

02	2800	N	305	-0-	-2495	315	305	3			N	-0-					-0-
03	362	N	47	-0-	-315	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

02	2800	N	651	-0-	-2149	1033	651	3			N	-0-					-0-
03	1651	N	618	-0-	-1033	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	649	-0-	-2151	2264	649	2			N	-0-					-0-
03	2907 N	643	-0-	-2264	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	720 N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1978 N	389	-0-	-1589	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17895	X	2627	-0-	-15268	-0-	561	1	2066	2	Y	-0-					32
03	3999	X	3301	-0-	-698	-0-	1056	1	2245	2	Y	-0-					32
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1592	1	3024	2	Y	-0-					32
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1345	1	3631	2	Y	-0-					32
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1468	1	3265	2	Y	-0-					32
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1163	1	3706	2	Y	-0-					32

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

02	2800	N	1517	-0-	-1283	105	324	1	1193	2	N	-0-					11
03	2174	N	2069	-0-	-105	-0-	662	1	1407	2	N	-0-					11
04	3000	N	3400	-0-	400	400	1762	1	1638	2	N	-0-					11
05	3100	N	3297	-0-	197	597	1548	1	1749	2	N	-0-					11
06	2331	N	1734	-0-	-597	-0-	538	1	1196	2	N	-0-					11
07	1116	X	503	-0-	-613	-0-	120	1	383	2	N	-0-					11

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

02	2800	N	3825	-0-	1025	2516	1402	1	2401	2	N	20	16	1			5
							22	9									
03	3100	N	3426	-0-	326	2842	1680	1	1724	2	N	20	20	1			5
							22	9									
04	3000	N	2462	-0-	-538	2304	845	1	1606	2	N	10	12	1			3
							11	9									
05	4788	X	2484	-0-	-2304	-0-	667	1	1799	2	N	16	14	1			5
							18	9									
06	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	722	1	1605	2	N	8	10	1			3
							9	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	897	1	2858	2	N	6	7	1			2
							7	9									

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

02	5348	X	2568	-0-	-2780	-0-	545	1	2003	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	4464	X	2162	-0-	-2302	-0-	684	1	1454	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	4050	X	1871	-0-	-2179	-0-	638	1	1211	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
05	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	604	1	1628	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1089	1	2420	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	675	1	2151	2	Y	26	29	1			7
							29	9									

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (ELLEN.) //CONT.// 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42644	X	41145	-0-	-1499	-0-	41145	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	20078	-0-	-30204	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	20720	-0-	-27940	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
05	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					N	-0-					-0-
06	44070	X	6158	-0-	-37912	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT					-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

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	660	N	625	-0-	-35	-0-	39	1	582	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	586	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	690	N	584	-0-	-106	-0-	42	1	540	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	46	1	579	2	Y	2	2	1			3
							2	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					35
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5076					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	24	-0-	24	35	24	2			N	-0-					32
03	14B	DENY	16	-0-	16	51	16	2			N	-0-					32
04	14B	DENY	18	-0-	18	69	18	2			N	-0-					32
05	14B	DENY	16	-0-	16	85	16	2			N	-0-					32
06	14B	DENY	20	-0-	20	105	20	2			N	-0-					32
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	74					N	NO RPT					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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	174	1	977	3	Y	24	83	1			8
						26	9									
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	178	1	931	3	Y	29					37
						32	9									
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	151	1	734	3	Y	14					51
						15	9									
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	191	1	1068	3	Y	21					72
						23	9									
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	203	1	964	3	Y	20					92
						22	9									
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	950	3	Y	11	81	1			22
						12	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	196 N	142	-0-	-54	-0-	133	3	9	9	Y	8					56
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	291	3	14	9	Y	13	50	1			19
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	234	3	26	9	Y	24					43
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	37	3	23	9	Y	21					64
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	145	3	26	9	Y	24	54	1			34
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	117	3	24	9	Y	22					56

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	283 3	2 9	N	2			139
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413 3	1 9	N	1			140
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 3	2 9	N	2			142
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	N	1			143
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3		N	-0-			143
07	403 N	240	-0-	-163	-0-	238 3	2 9	N	2			145

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1221 1	550 2	N	-0-			-0-
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1320 1	745 2	N	-0-			-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1590 1	541 2	N	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	1491 1	807 2	N	-0-			-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1660 1	547 2	N	-0-			-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1585 1	594 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) //CONT.// 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	63	1	48	3	N	14					66
						15	9									
03	124 #	70	-0-	-54	-0-	40	3	30	9	N	27					93
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	69	3	33	9	N	30	57	1			66
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	78	3	34	9	N	31	89	1			8
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	79	3	7	9	N	6					14
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	78	3	8	9	N	7					21

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

02	1484 #	156	-0-	-1328	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	1643 #	469	-0-	-1174	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	1387 N	145	-0-	-1242	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	Y	-0-			-0-

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9	N	2		2
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7 9	N	6		8
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	410	2	10 9	N	9		17
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18 9	N	16		33
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11 9	N	10		43
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	361	2	13 9	N	12		55

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

02	492 N	229	-0-	-263 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	238 N	236	-0-	-2 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
07	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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
02	422 N	167	-0-	-255 B	-0-	167	3			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	142	3	14	9	N	13					93
04	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	130	3			N	-0-					93
05	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					93
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-					93
07	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					93

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

02	2800 N	778	-0-	-2022	1297	778	3			N	-0-					-0-
03	2168 N	871	-0-	-1297	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	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

02	952 N	884	-0-	-68	-0-	28	1	856	2	N	-0-					42
03	1023 N	829	-0-	-194	-0-	31	1	798	2	N	-0-					42
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	30	1	710	2	N	-0-					42
05	992 N	792	-0-	-200	-0-	31	1	761	2	N	-0-					42
06	810 N	669	-0-	-141	-0-	30	1	639	2	N	-0-					42
07	775 N	645	-0-	-130	-0-	31	1	614	2	N	-0-					42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			40
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			40
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			40
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			24
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			24
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
07	0 N	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

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			30
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			30
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	0 N	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

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			13
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			13
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			41
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			41
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					79
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					79
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					134
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					134
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					66
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LEONARD (HOME CREEK) //CONT.// 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
TCS PETROLEUM CO., LLC //CONT.// 840311
SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
BENNIE 4342 WELL #: 2H RRCID -> 293039 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6888 - 15237

02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	12	1	13323	2	N	63	63	0				11
							20	4	69	9								
03	17019	X	16529	-0-	-490	-0-	16430	2	23	4	N	69	67	0				13
							76	9										
04	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17175	2	69	9	N	63	57	0				19
05	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19855	2	83	9	N	75	64	0				30
06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17660	2	128	4	N	63	80	0				13
							69	9										
07	17825	X	13971	-0-	-3854	-0-	13882	2	21	4	N	62	60	0				15
							68	9										

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SSH UNIT WELL #: H 53M RRCID -> 293204 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7586 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36425	X	17900	-0-	-18525	-0-	21	1	17787	2	N	83	81	0			11
							1	4	91	9							
03	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	18996	2	3	4	N	90	92	0			9
							99	9									
04	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19960	2	86	9	N	78	79	0			8
05	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21658	2	98	9	N	89	84	0			13
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19411	2	80	9	N	73	80	0			6
07	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	20153	2	7	4	N	91	92	0			5
							100	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					166
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					167
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	3	2	9	N	2					169
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	N	1					170
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2	9	N	2					172
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	N	1					173

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		359	-0-	359	895	359	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		422	-0-	422	1317	422	3			N	-0-					-0-
04	1749	X	432	-0-	-1317	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	8	-0-	-38	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					95
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					95
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	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

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10	10	1			20
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10	10	1			20
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	Y	20	20	1			20
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	63	9	Y	57	57	1			20
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	320	2	31	9	Y	28	38	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	5	1			20
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	15	1			10
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	Y	7	7	1			10
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	50	2	63	9	Y	57	57	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	Y	15	5	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-					-0-
06	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3		N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

02	827 N	156	-0-	-671	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

02	1447 N	454	-0-	-993	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					1
04	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			Y	-0-					1
05	1240 N	141	-0-	-1099	-0-	141	2			Y	-0-					1
06	1110 N	168	-0-	-942	-0-	168	2			Y	-0-					1
07	1116 N	135	-0-	-981	-0-	135	2			Y	-0-					1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	2	2	9	Y	2	15	1			2
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					2
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					2
05	1488 N	222	-0-	-1266	-0-	222	2			Y	-0-					2
06	1440 N	90	-0-	-1350	-0-	90	2			Y	-0-					2
07	1395 N	109	-0-	-1286	-0-	109	2			Y	-0-					2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	Y	9	60	1			9
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					9
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					9
05	1550 N	120	-0-	-1430	-0-	120	2			Y	-0-					9
06	1200 N	180	-0-	-1020	-0-	180	2			Y	-0-					9
07	1147 N	388	-0-	-759	-0-	388	2			Y	-0-					9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	128	-0-	-1298	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	216	-0-	-1074	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	235	-0-	-974	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 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
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			Y	-0-					6
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					6
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					7
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					7
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					7
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					7

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 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
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			Y	-0-					7
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					7
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					8
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	454	2	1	9	Y	1					9
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					9
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					9

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					9
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					9
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2					11
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					11
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					12
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					12

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 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
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1117	2			Y	-0-					53
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	Y	4					57
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9					66
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1126	2	3	9	Y	3					69
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					70
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1288	2	1	9	Y	1					71

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	992	N	82	-0-	-910	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	870	N	169	-0-	-701	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023

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
02	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	599	-0-	-1021	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	455	-0-	-1436	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	N	6	15	1			6
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	576	2	3	9	N	3					9
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					11
05	961	N	192	-0-	-769	-0-	191	2	1	9	N	1					12
06	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	2			N	-0-					12
07	868	N	115	-0-	-753	-0-	115	2			N	-0-					12

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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	Y	7	20	1			7
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					12
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					15
05	775	N	84	-0-	-691	-0-	83	2	1	9	Y	1					16
06	750	N	165	-0-	-585	-0-	165	2			Y	-0-					16
07	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			Y	-0-					16

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
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					1
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					1
05	2232	N	195	-0-	-2037	-0-	195	2			Y	-0-					1
06	2100	N	220	-0-	-1880	-0-	220	2			Y	-0-					1
07	2139	N	100	-0-	-2039	-0-	100	2			Y	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	Y	14	36	1			14
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	Y	8					22
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5					27
05	434	N	38	-0-	-396	-0-	35	2	3	9	Y	3					30
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					30
07	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			Y	-0-					30

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					3
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					4
05	1054	N	60	-0-	-994	-0-	59	2	1	9	Y	1					5
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	2			Y	-0-					5
07	806	N	227	-0-	-579	-0-	227	2			Y	-0-					5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1124	-0-	-922	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	123	-0-	-1644	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	472	-0-	-608	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	457	-0-	-1031	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	837	N	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	810	N	54	-0-	-756	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	837	N	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2650	N	480	-0-	-2170	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	1285	-0-	-1515	4493	1285	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1470	-0-	-1630	2863	1470	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1447	-0-	-1553	1310	1447	3	N	-0-			-0-
05	2790 N	1480	-0-	-1310	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1371 N	195	-0-	-1176	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1107 N	203	-0-	-904	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	160 N	29	-0-	-131	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 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
02	878 N	138	-0-	-740	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	75	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	2060 N	374	-0-	-1686	-0-	374	3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

02	1650 N	793	-0-	-857	-0-	793	3	N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

02	1827 N	328	-0-	-1499	-0-	328	3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 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
02	2800 N	911	-0-	-1889	1964	911	3			N	-0-					-0-
03	3033 N	1069	-0-	-1964	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	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

02	1662 N	-0-	-0-	-1662	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	616 N	414	-0-	-202	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

02	2058	N	950	-0-	-1108	-0-	950	2		N	-0-					35
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-					35
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					35
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2		N	-0-					35
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-					35
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT					35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

02	7298	X	798	-0-	-6500	-0-	798	2		Y	-0-					112
03	2046	X	1008	-0-	-1038	-0-	1008	2		Y	-0-					112
04	1650	X	628	-0-	-1022	-0-	628	2		Y	-0-					112
05	1705	X	835	-0-	-870	-0-	835	2		Y	-0-					112
06	1650	X	1127	-0-	-523	-0-	1127	2		Y	-0-					112
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-					112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

02	2800	N	659	-0-	-2141	595	659	2		Y	-0-					74
03	1548	N	953	-0-	-595	-0-	953	2		Y	-0-					74
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-					74
05	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	2		Y	-0-					74
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2		Y	-0-					74
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-					74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

02	700	N	541	-0-	-159	-0-	541	2		Y	-0-					9
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-					9
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-					9
05	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2		Y	-0-					9
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2		Y	-0-					9
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-					9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

02	2800	N	738	-0-	-2062	1039	738	2		Y	-0-					28
03	2127	N	1088	-0-	-1039	-0-	1088	2		Y	-0-					28
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-					28
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2		Y	-0-					28
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	2		Y	-0-					28
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-					28

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	775	-0-	-2025	2535	775	2		Y	-0-			4
03	3100 N	1008	-0-	-2092	443	1008	2		Y	-0-			4
04	1230 N	628	-0-	-602	-0-	628	2		Y	-0-			4
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		Y	-0-			4
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			4
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

02	649 N	105	-0-	-544	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6 9	N	5			123
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6 9	N	5			128
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6 9	N	5			133
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			133
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			133

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

02	205 N	27	-0-	-178	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

02	1758 N	273	-0-	-1485	-0-	28	1	245	3	N	-0-					13
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					13
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					13
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					13
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					13
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-					13

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

02	878 N	141	-0-	-737	-0-	14	1	127	3	N	-0-					6
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					6
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					6
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					6
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	3	N	-0-					6
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	22	1	125	3	N	-0-					6

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

02	2390 N	324	-0-	-2066	-0-	33	1	291	3	N	-0-					11
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					11
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-					11
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	3	N	-0-					11
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	44	1	352	3	N	-0-					11
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	68	1	383	3	N	-0-					11

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1552	N	261	-0-	-1291	-0-	27	1	234	3	N	-0-					8
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					8
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					8
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-					8
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	20	1	161	3	N	-0-					8
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	32	1	177	3	N	-0-					8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

02	2800	N	1021	-0-	-1779	3436	104	1	917	3	N	-0-					25
03	3100	N	1121	-0-	-1979	1457	99	1	1022	3	N	-0-					25
04	2609	N	1152	-0-	-1457	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					25
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	3	N	-0-					25
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	109	1	872	3	N	-0-					25
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	155	1	870	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

02	2800	N	1036	-0-	-1764	14513	1036	3			N	-0-					102
03	3100	N	107	-0-	-2993	11520	107	3			N	-0-					102
04	3000	N	1276	-0-	-1724	9796	1276	3			N	-0-					102
05	3100	N	1365	-0-	-1735	8061	1365	3			N	-0-					102
06	3000	N	1054	-0-	-1946	6115	1054	3			N	-0-					102
07	3100	N	1928	-0-	-1172	4943	1928	3			N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					99
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					99
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					99
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					99
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					99
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	3			Y	-0-					164
03	682	N	139	-0-	-543	-0-	139	3			Y	-0-					164
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					164
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					164
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					164
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					164

M. P. I. (STRAWN) //CONT.// 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	898 N	183	-0-	-715	-0-	8	1	128	3	N	43	179	1	12	8	21
						47	9									
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	97	29	8			89
						107	9									
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	80	2	8			167
						88	9									
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	91	176	1	11	8	71
						100	9									
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	10	1	185	3	N	64					135
						70	9									
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	9	1	164	3	N	87	173	1	29	8	20
						96	9									

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		294

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	290	-0-	-1533	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SP RESOURCES, LLC 100646
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	379	-0-	-315	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 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
02	1139	N	667	-0-	-472	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 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
02	232	N	83	-0-	-149	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 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
02	1115	N	527	-0-	-588	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	N	75	-0-	-405	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SP RESOURCES, LLC //CONT.// 100646
MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	454	-0-	-720	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

02	2800	N	450	-0-	-2350	164	158	1	292	3	N	-0-					-0-
03	587	N	423	-0-	-164	-0-	171	1	252	3	N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	155	1	123	3	N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	161	1	122	3	N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	160	1	116	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	162	1	118	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

02	508	N	78	-0-	-430	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	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

02	192	N	95	-0-	-97	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	93	-0-	-95	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

02	175	N	87	-0-	-88	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

02	192	N	95	-0-	-97	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

02	137	N	68	-0-	-69	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

02	125	N	62	-0-	-63	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

02	214	N	106	-0-	-108	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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 #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 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
02	353 N	175	-0-	-178	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

02	175 N	87	-0-	-88	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

02	200 N	99	-0-	-101	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

02	130 N	64	-0-	-66	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

02	164 N	81	-0-	-83	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

02	175 N	87	-0-	-88	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

02	173 N	16	-0-	-157	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 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
02	369	N	91	-0-	-278	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 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
02	286	N	70	-0-	-216	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
02	286	N	70	-0-	-216	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 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
02	268	N	66	-0-	-202	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	56	-0-	-171	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 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
02	506	N	124	-0-	-382	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 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
02	328	N	81	-0-	-247	-0-	81	2			N	-0-					80
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					80
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					80
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					80
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		45	-0-	45	977	45	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		110	-0-	110	1087	110	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		82	-0-	82	1169	82	2			Y	-0-					10
*05	1169	N	-0-	-0-	-1169	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	0	N	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
02	1055	N	151	-0-	-904	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	19	-0-	-154	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2145	N	425	-0-	-1720	-0-	27	1	376	3	N	20	6	1			16
							22	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	2	13	1			5
							2	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	8	5	1			8
							9	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	3	6	1			5
							3	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	8	7	1			6
							405	3	9	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 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
02	6875 R	1227	-0-	-5648	-0-	62 35	1 9	1130	2	Y	32					129
03	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	1429	2	Y	52	83	1			98
04	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	68 59	1 9	1450	2	Y	54	41	1			111
05	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	71 70	1 9	1525	2	Y	64	82	1			93
06	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	1423	2	Y	52	43	1			102
07	1643 #	1595	-0-	-48	-0-	71 66	1 9	1458	2	Y	60	42	1			120

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 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
02	3321 R	596	-0-	-2725	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	749 R	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	745 R	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	775 #	764	-0-	-11	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

02	2778 R	495	-0-	-2283	-0-	25	1	452	2	Y	16					65
						18	9									
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	Y	26	42	1			49
						29	9									
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	27	20	1			56
						30	9									
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	32	41	1			47
						35	9									
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	25	21	1			51
						28	9									
07	651 #	644	-0-	-7	-0-	28	1	583	2	Y	30	21	1			60
						33	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	45	2	44	9	N	40					161
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	57	2	72	9	N	65	104	1			122
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	58	2	75	9	N	68	51	1			139
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	61	2	88	9	N	80	102	1			117
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	57	2	70	9	N	64	53	1			128
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	58	2	81	9	N	74	52	1			150

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

02	2266 R	512	-0-	-1754	-0-	25	1	452	2	N	32					129
						35	9									
03	656 R	656	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	52	83	1			98
						57	9									
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	54	41	1			111
						59	9									
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	64	82	1			93
						70	9									
06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	52	43	1			102
						57	9									
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	60	42	1			120
						66	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2468 N	617	-0-	-1851	-0-	617	3			N	-0-					120
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					120
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					120
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					120
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					120
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					120

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					73
03	T. A.	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					73
04	T. A.	139	-0-	139	276	133	2	6	9	Y	5					78
05	T. A.	138	-0-	138	414	138	2			Y	-0-					78
06	T. A.	134	-0-	134	548	134	2			Y	-0-					78
*07	691 R	143	-0-	-548	-0-	143	2			Y	-0-					78

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

02	1400 #	1317	-0-	-83	-0-	1307	3	10	9	Y	9					49
03	1519 #	1446	-0-	-73	-0-	1435	3	11	9	Y	10					59
04	1470 #	1346	-0-	-124	-0-	1333	3	13	9	Y	12	35	1			36
05	1457 #	1441	-0-	-16	-0-	1437	3	4	9	Y	4					40
06	1410 #	1374	-0-	-36	-0-	1368	3	6	9	Y	5					45
07	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					45

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	40	3	41	9	Y	37					55
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	37	3	42	9	Y	38					93
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	67	3	55	9	Y	50	142	1			1
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	76	3	18	9	Y	16					17
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	79	3	20	9	Y	18					35
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	109	-0-	-143	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*04	240	#	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	1102	N	391	-0-	-711	-0-	391	2			N	-0-					9
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			80
03	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	3	N	-0-			80
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			80
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	N	-0-			80
*06	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	3	N	-0-			80
*07	2476	N	2467	-0-	-9	-0-	2467	3	N	-0-			80

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	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

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023 - WELL PLUGGED 2/22/2023

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

02	316	N	103	-0-	-213	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	599	N	188	-0-	-411	-0-	188	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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 #: 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
02	362	N	102	-0-	-260	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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
02	312	N	101	-0-	-211	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	319	N	103	-0-	-216	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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
02	674	N	164	-0-	-510	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	111	-0-	-357	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

02	136 N	-0-	-0-	-136	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
A&A ENERGY LLC. 100340
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

02	14B DENY	1116	-0-	1116	6540	1116	3		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	1100	-0-	1100	7640	1100	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4640				N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1540				N	-0-			-0-
06	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	140	-0-	-910	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	149	-0-	-1291	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	518	-0-	-908	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	250	-0-	-1130	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2023 - WELL PLUGED 2/16/2023

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	450 N	49	-0-	-401	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	450 N	156	-0-	-294	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

02	2800	N	605	-0-	-2195	2935	605	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	1069	1234	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	125	-0-	-1069	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	682	N	332	-0-	-350	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	186	-0-	-864	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2023 - WELL PLUGGED 3/14/2023

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04	450 N	86	-0-	-364	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MIERS, E. (CISCO -A-)          //CONT.//   61250 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: SUTTON
  O'RYAN OIL AND GAS             //CONT.// 617042
    VANDERSTUCKEN "B"                WELL #:    2    RRCID -> 126706  COMPL. DATE 11/25/1987  TOTAL DEPTH  4295 PERF. 2866 -  2935
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 H15 VIOL        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MIERS, E. (STRAWN)                        61250 666   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: SUTTON
  O'RYAN OIL AND GAS                      617042
    WALLACE                          WELL #:    1    RRCID -> 053202  COMPL. DATE 10/14/1971  TOTAL DEPTH  4198 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            103                              N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            103                              N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            103                              N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            103                              N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            103                              N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 03        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 04        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 05        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 06        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 07        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MILLER                           WELL #:  501    RRCID -> 144684  COMPL. DATE 02/15/1993  TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
```

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER (STRAWN) //CONT.// 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-38291			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-38291			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-38291			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-38291			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-38291			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-38291			N	NO RPT			-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

02	2 N	2	-0-	-0-	B	-18932	2	2	N	-0-			19
03	0 N	2	-0-	2	B	-18930	2	2	N	-0-			19
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-18930	2	2	N	-0-			19
05	0 N	2	-0-	2	B	-18928	2	2	N	-0-			19
06	0 N	2	-0-	2	B	-18926	2	2	N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-18926			N	NO RPT			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

02	1 N	1	-0-	-0-	B	-25	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	1	-0-	1	B	-24	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-24	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	1	-0-	1	B	-23	1	2	N	-0-			-0-
06	0 N	1	-0-	1	B	-22	1	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-22			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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501				N	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	35 N	18	-0-	-17	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

02	27 N	12	-0-	-15	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	20	-0-	-22	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

02	39	N	18	-0-	-21	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

02	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

02	32	N	12	-0-	-20	-0-	12	2			Y	-0-					4
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					4
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					4
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					4
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					4

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	22	-0-	-28	-0-	22	2			Y	-0-					3
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					3
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 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
02	71	N	31	-0-	-40	-0-	31	2			Y	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5

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
02	77	N	36	-0-	-41	-0-	36	2			Y	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	27	-0-	-23	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	39	-0-	-34	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 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
02	46	N	24	-0-	-22	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	95	-0-	-90	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC 339348
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1288	N	1214	-0-	-74	5372	1214	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1398	-0-	-1702	3670	1398	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1398	-0-	-1602	2068	1398	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1356	-0-	-1744	324	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1851	N	1527	-0-	-324	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	1186	3			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	711 N	108	-0-	-603	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3543 R	654	-0-	-2889	-0-	112	1	542	3	N	-0-					93
03	775 #	753	-0-	-22	-0-	124	1	629	3	N	-0-					93
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	120	1	618	3	N	-0-					93
05	759 R	759	-0-	-0-	-0-	124	1	635	3	N	-0-					93
06	733 R	733	-0-	-0-	-0-	120	1	613	3	N	-0-					93
07	775 #	752	-0-	-23	-0-	124	1	628	3	N	-0-					93

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-			-0-
*03	1078	1004	-0-	-74	-0-	64	1	940	2	Y	-0-			-0-
*04	1016	958	-0-	-58	-0-	60	1	898	2	Y	-0-			-0-
*05	930	745	-0-	-185	-0-	48	1	697	2	Y	-0-			-0-
*06	1896	1398	-0-	-498	-0-	100	1	1298	2	Y	-0-			-0-
*07	1364	992	-0-	-372	-0-	73	1	919	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

02	1136 N	336	-0-	-800	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOELKE (QUEEN) //CONT.// 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP //CONT.// 571987
ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WALSH & WATTS, INC. 895060
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

02	812 N	664	-0-	-148	B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2588 N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
*07	2732 N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	2	N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 5 RRCID -> 291802 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 13 RRCID -> 293770 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5158 - 5168

02	3249	1691	-0-	-1558	B	5234	1691	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5234													
03	3720	1840	-0-	-1880	B	3354	1840	2	N	-0-			-0-
04	5552 N	2198	-0-	-3354	B	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	973	-0-	-797	B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
07	2263 #	2262	-0-	-1	B	-1	2262	2	N	-0-			-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE (1400) //CONT.// 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOLDING ENERGY, LLC 080199
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	1	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	1	N	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	1	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	1	N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	1	N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			4

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			31

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	589	-0-	-2211	100	589	3			N	-0-					-0-
03	702	N	602	-0-	-100	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	76	1	480	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	743	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	103	-0-	-412	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	22	-0-	-88	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-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-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

02	2800 N	774	-0-	-2026	1295	774	3		N	-0-			241
03	2152 N	857	-0-	-1295	-0-	857	3		N	-0-			241
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			241
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-			241
06	840 N	675	-0-	-165	-0-	675	3		N	-0-			241
07	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	3		N	-0-			241

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MOSAIC TEXAS LLC 589983
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

02	15985	X	3220	-0-	-12765	-0-	3220	2			N	-0-					92
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					92
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					92
05	3565	X	1916	-0-	-1649	-0-	1916	2			N	-0-					92
06	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2			N	-0-					92
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					92

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	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

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	81	-0-	81	81	81	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

02	1027 N	321	-0-	-706	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	377	-0-	377	377	377	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

02	2711 N	706	-0-	-2005	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1368	-0-	1368	1368	1368	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

02	1971	N	386	-0-	-1585	-0-	386	2			N	-0-					37
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					37
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					37
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					37
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					37
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1141	-0-	1141	1141	1141	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	610	-0-	610	610	610	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	643	-0-	643	643	643	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			32
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			32
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			32
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			32
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			32
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			32

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	170	-0-	-233	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2242 N	567	-0-	-1675	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1024	-0-	1024	1024	1024	2		Y	-0-			-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-			-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-			20
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			20
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			20
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			20
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			20
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			20

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1059	-0-	-1741	1681	1059	2			N	-0-					-0-
03	2788	N	1107	-0-	-1681	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	532	-0-	-646	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	418	-0-	-662	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	775	N	383	-0-	-392	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

02	911	N	124	-0-	-787	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	102	-0-	-136	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	865	-0-	865	865	865	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-

SDMB RESOURCES LLC 100634
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SDMB RESOURCES LLC //CONT.// 100634
SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	80	1	172	3	Y	3					21
						3	9									
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	1	21	1			1
						1	9									
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	25	1	98	3	Y	1					2
						1	9									
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	2					4
						2	9									
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	26	1	102	3	Y	3					7
						3	9									
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	1					8
						1	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

02	1607 N	360	-0-	-1247	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	2800 N	516	-0-	-2284	577	516	3			N	-0-					-0-
03	1315 N	738	-0-	-577	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

02	1696 N	323	-0-	-1373	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	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
02	1291	N	229	-0-	-1062	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	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
02	2800	N	544	-0-	-2256	114	544	3			N	-0-					-0-
03	707	N	593	-0-	-114	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

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
02	2212	N	402	-0-	-1810	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023 - WELL PLUGGED 04/27/23

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	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
02	2458	N	411	-0-	-2047	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023 - WELL PLUGGED 03/17/23

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

02	1835 N	339	-0-	-1496	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

02	2800 N	844	-0-	-1956	1624	844	3			N	-0-					-0-
03	2534 N	910	-0-	-1624	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

02	2782 N	657	-0-	-2125	-0-	206	1	442	3	Y	8					49
						9	9									
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	103	1	405	3	Y	4	48	1			5
						4	9									
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	102	1	395	3	Y	4					9
						4	9									
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	136	1	441	3	Y	6					15
						7	9									
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	465	3	Y	15					30
						17	9									
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	5					35
						6	9									

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2023

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04/05/23

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685 N	344	-0-	-1341	-0-	108	1	232	3	Y	4					25
						4	9									
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	3	22	1			6
						3	9									
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	252	3	Y	2					8
						2	9									
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	Y	4					12
						4	9									
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	262	3	Y	8					20
						9	9									
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	58	1	278	3	Y	3					23
						3	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103 N	395	-0-	-1708	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023

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
02	2800 N	1077	-0-	-1723	2495	337	1	725	3	Y	14					81
						15	9									
03	3100 N	1107	-0-	-1993	502	223	1	875	3	Y	8	81	1			8
						9	9									
04	1512 N	1010	-0-	-502	-0-	206	1	795	3	Y	8					16
						9	9									
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	274	1	893	3	Y	11					27
						12	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	223	1	883	3	Y	28					55
						31	9									
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	191	1	908	3	Y	8					63
						9	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 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
02	1139 N	211	-0-	-928	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 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
02	1050	N	252	-0-	-798	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2023 - WELL PLUGGED 03/23/23

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

02	2800	N	514	-0-	-2286	98	514	3			N	-0-					-0-
03	661	N	563	-0-	-98	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

02	2800	N	483	-0-	-2317	337	483	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	671	-0-	-337	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

02	2800	N	693	-0-	-2107	1040	693	3			N	-0-					-0-
03	1849	N	809	-0-	-1040	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

02	2078	N	371	-0-	-1707	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

02	1062	N	53	-0-	-1009	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 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
02	1330	N	243	-0-	-1087	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					3
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					3
05	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					3
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					3
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 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
02	1512 N	1487	-0-	-25	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	142	-0-	-1501	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	62	-0-	-1588	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	96	-0-	-1578	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

02	1204 N	1067	-0-	-137	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	450	-0-	-170	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 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
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					5
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					6
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					7
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1	7	1			1
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1					3
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					3
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					3
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1					4
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					1
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	305	2	1	9	Y	1					2
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					2
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022

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
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	28	2	7	9	Y	6	20	1			9
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5					14
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	Y	7					21
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2					23
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					23
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					2
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					2
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800 N	3056	-0-	256	256	3055	2	1	9	N	1	4	1			2
03	1764 N	1508	-0-	-256	-0-	1507	2	1	9	N	1					3
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1					4
05	1333 X	146	-0-	-1187	-0-	145	2	1	9	N	1					5
06	1290 X	46	-0-	-1244	-0-	46	2			N	-0-					5
07	1333 X	78	-0-	-1255	-0-	78	2			N	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	Y	5	17	1			8
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4					12
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	Y	6					18
05	806 N	77	-0-	-729	-0-	75	2	2	9	Y	2					20
06	780 N	55	-0-	-725	-0-	55	2			Y	-0-					20
07	899 N	118	-0-	-781	-0-	118	2			Y	-0-					20

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
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					3
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					4
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					4
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 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
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					3
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					4
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					4
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					4
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					13
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					14
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2					16
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1					17
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	Y	1	16	1			2
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	303	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

02	308 N	186	-0-	-122	-0-	184	2	2	9	Y	2					16
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					18
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					20
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2					22
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	20	1			3
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					3

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
07	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					8
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					9
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					10
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					11
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	10	1			1
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					3
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					3
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					3
05	434 N	52	-0-	-382	-0-	51	2	1	9	Y	1					4
06	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	496 N	118	-0-	-378	-0-	117	2	1	9	Y	1					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					6
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1					7
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					7
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	82	2			Y	-0-					7
06	840 N	183	-0-	-657	-0-	183	2			Y	-0-					7
07	930 N	115	-0-	-815	-0-	115	2			Y	-0-					7

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

02	308 N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	Y	3					19
03	341 N	239	-0-	-102	-0-	237	2	2	9	Y	2					21
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	282	2	2	9	Y	2					23
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					25
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1	23	1			3
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					18
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3					21
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	193	2	2	9	Y	2					23
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					24
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	22	1			3
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2					13
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					14
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					14
05	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	2			Y	-0-					14
06	600	N	123	-0-	-477	-0-	123	2			Y	-0-					14
07	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					14

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					4
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					4
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					5
05	930	X	96	-0-	-834	-0-	96	2			Y	-0-					5
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	24	2			Y	-0-					5
07	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	20	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	Y	7					53
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	Y	4					57
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1					58
05	1488	N	143	-0-	-1345	-0-	143	2			Y	-0-					58
06	1440	N	344	-0-	-1096	-0-	344	2			Y	-0-					58
07	1674	N	331	-0-	-1343	-0-	331	2			Y	-0-					58

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1					6
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					6
05	1147	N	82	-0-	-1065	-0-	82	2			Y	-0-					6
06	1020	N	184	-0-	-836	-0-	184	2			Y	-0-					6
07	961	N	151	-0-	-810	-0-	151	2			Y	-0-					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					7
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7
05	558	N	53	-0-	-505	-0-	53	2			Y	-0-					7
06	600	N	41	-0-	-559	-0-	41	2			Y	-0-					7
07	682	N	61	-0-	-621	-0-	61	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					9
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2					11
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	Y	1					12
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	86	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	146	2	1	9	Y	1	12	1			2
07	961	N	147	-0-	-814	-0-	147	2			Y	-0-					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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					8
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					9
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					10
05	620	N	65	-0-	-555	-0-	64	2	1	9	Y	1					11
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	114	2			Y	-0-	10	1			1
07	620	N	154	-0-	-466	-0-	153	2	1	9	Y	1					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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1					7
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	547	2	1	9	Y	1					8
05	930	N	14	-0-	-916	-0-	14	2			Y	-0-					8
06	720	N	225	-0-	-495	-0-	225	2			Y	-0-					8
07	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			Y	-0-					8

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
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	980	2	1	9	Y	1					5
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					5
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
05	1085	N	93	-0-	-992	-0-	93	2			Y	-0-					5
06	1020	N	54	-0-	-966	-0-	54	2			Y	-0-					5
07	1054	N	36	-0-	-1018	-0-	36	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	65	-0-	-865	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	318	-0-	-582	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	195	-0-	-735	-0-	195	2		Y	-0-			-0-

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
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			3
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-			3
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			3
05	620 N	139	-0-	-481	-0-	139	2		Y	-0-			3
06	600 N	105	-0-	-495	-0-	105	2		Y	-0-			3
07	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	2		Y	-0-			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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2023

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023

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
02	2800 N	515	-0-	-2285	1233	509	2	6	9	Y	5	13	1			5
03	1965 N	732	-0-	-1233	-0-	729	2	3	9	Y	3					8
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2					10
05	558 N	59	-0-	-499	-0-	58	2	1	9	Y	1					11
06	720 N	57	-0-	-663	-0-	57	2			Y	-0-					11
07	496 N	73	-0-	-423	-0-	73	2			Y	-0-					11

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

02	2016 X	1806	-0-	-210	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

02	448 N	400	-0-	-48	-0-	394	2	6	9	N	5					40
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					45
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					51
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					54
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	49	1			7
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	554	2	1	9	N	1					8

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

02	1035 N	181	-0-	-854	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1128 N	213	-0-	-915	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

02	2333 N	747	-0-	-1586	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	876	3	7 9	N	6	6 8		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	439 N	52	-0-	-387	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 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
02	1110	N	197	-0-	-913	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	287	-0-	-1336	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 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
02	184	N	47	-0-	-137	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2212	N	405	-0-	-1807	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
02	584	N	113	-0-	-471	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	174	-0-	-758	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

02	2800	N	891	-0-	-1909	1326	891	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	1005	-0-	-1326	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	379	N	42	-0-	-337	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

02	294	N	74	-0-	-220	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

02	1286	N	248	-0-	-1038	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

02	802	N	148	-0-	-654	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
02	2399	N	704	-0-	-1695	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
02	399	N	128	-0-	-271	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	373	N	111	-0-	-262	-0-	108	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	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
02	1191	N	369	-0-	-822	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	86	-0-	-198	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 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
02	1233	N	374	-0-	-859	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	89	-0-	-467	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 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
02	1396	N	436	-0-	-960	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	665	-0-	-1424	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	396	-0-	-861	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	240	-0-	-596	-0-	237	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	135	-0-	-309	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	190	-0-	-418	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	115	-0-	-188	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	623	-0-	-1659	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	325	-0-	-718	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	184	-0-	-805	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

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
02	1453	N	517	-0-	-936	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	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
02	1329	N	466	-0-	-863	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 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
02	1578	N	467	-0-	-1111	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	374	N	88	-0-	-286	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

02	161	N	23	-0-	-138	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	2791	N	702	-0-	-2089	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	1752	N	570	-0-	-1182	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	972	N	174	-0-	-798	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	1393	N	284	-0-	-1109	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	337	-0-	-1330	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

02	1775	N	567	-0-	-1208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	222	-0-	-258	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

02	1863	N	699	-0-	-1164	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	301	N	57	-0-	-244	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	541	N	146	-0-	-395	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

02	1286	N	251	-0-	-1035	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

02	991	N	179	-0-	-812	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	14	-0-	-119	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 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
02	409	N	95	-0-	-314	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 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
02	1568	N	355	-0-	-1213	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869 N	83	-0-	-786	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

02	1270 N	189	-0-	-1081	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

02	1073 N	108	-0-	-965	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	571 N	109	-0-	-462	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

02	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

02	399 N	85	-0-	-314	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	165	-0-	-618	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

02	178	N	33	-0-	-145	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

02	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

02	2800	N	857	-0-	-1943	724	857	3			N	-0-					-0-
03	1518	N	794	-0-	-724	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

02	2125	N	189	-0-	-1936	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

02	1156	N	234	-0-	-922	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	501	N	107	-0-	-394	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 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
02	2800	N	587	-0-	-2213	411	587	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	667	-0-	-411	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

02	1306	N	245	-0-	-1061	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	350	N	66	-0-	-284	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

02	338	N	52	-0-	-286	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

02	19	N	1	-0-	-18	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	173	-0-	-415	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02	583	N	100	-0-	-483	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	873	N	161	-0-	-712	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

02	1864	N	342	-0-	-1522	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

02	1317	N	245	-0-	-1072	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	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

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

02	457	N	41	-0-	-416	-0-	41	3		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

02	1319	N	241	-0-	-1078	-0-	241	3		N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	1412	N	255	-0-	-1157	-0-	255	3		N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

02	862	N	158	-0-	-704	-0-	158	3		N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 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
02	1132 N	225	-0-	-907	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	414 N	80	-0-	-334	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	220	-0-	-820	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

02	2083	N	547	-0-	-1536	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

02	683	N	115	-0-	-568	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

02	2226	N	302	-0-	-1924	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

02	104	N	18	-0-	-86	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

02	666	N	134	-0-	-532	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	-0-	-0-	-1004	-0-					Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

02	934	N	206	-0-	-728	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

02	477	N	96	-0-	-381	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	1646	N	185	-0-	-1461	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

02	2372	N	456	-0-	-1916	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

02	634	N	137	-0-	-497	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	461	N	142	-0-	-319	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	22	-0-	-69	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	98	N	29	-0-	-69	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	887	N	240	-0-	-647	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	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
02	1560	N	294	-0-	-1266	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

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
02	782	N	112	-0-	-670	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 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
02	1372	N	193	-0-	-1179	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	21	-0-	-88	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

02	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

02	973	N	173	-0-	-800	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

02	829	N	243	-0-	-586	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

02	869	N	275	-0-	-594	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	1225	N	362	-0-	-863	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

02	565	N	172	-0-	-393	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	510	-0-	-1552	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	1052	N	244	-0-	-808	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	937	N	182	-0-	-755	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

02	426	N	88	-0-	-338	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	2403	N	595	-0-	-1808	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	N	516	-0-	-2185	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

02	958	N	169	-0-	-789	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	1177	N	214	-0-	-963	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	2800	N	547	-0-	-2253	661	547	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	710	-0-	-661	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	370	N	27	-0-	-343	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	162	N	29	-0-	-133	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
02	1804	N	325	-0-	-1479	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
02	984	N	179	-0-	-805	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
02	504	N	60	-0-	-444	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
02	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	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
02	724	N	122	-0-	-602	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	1468	N	254	-0-	-1214	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

02	251	N	51	-0-	-200	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1993	N	382	-0-	-1611	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	2800	N	521	-0-	-2279	103	521	3			N	-0-					-0-
03	686	N	583	-0-	-103	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	484	N	74	-0-	-410	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	242	-0-	-929	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	1001	N	213	-0-	-788	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	1630	N	287	-0-	-1343	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	1823	N	177	-0-	-1646	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

02	985	N	194	-0-	-791	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

02	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3		N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	1990	N	424	-0-	-1566	-0-	424	3		N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3		N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	251	N	47	-0-	-204	-0-	47	3		N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	527	N	149	-0-	-378	-0-	149	3		N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

02	1467	N	282	-0-	-1185	-0-	282	3		N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3		N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

02	740	N	129	-0-	-611	-0-	129	3		N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	213	-0-	-1023	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
02	2061	N	390	-0-	-1671	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
02	222	N	42	-0-	-180	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
02	758	N	143	-0-	-615	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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
02	571	N	110	-0-	-461	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 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
02	671	N	121	-0-	-550	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	154	-0-	-689	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 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
02	1741	N	358	-0-	-1383	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 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
02	389	N	172	-0-	-217	-0-	168	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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
02	2053	N	381	-0-	-1672	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 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
02	2800	N	623	-0-	-2177	678	623	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	835	-0-	-678	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 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
02	2279	N	336	-0-	-1943	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	4	-0-	-14	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	1520	N	272	-0-	-1248	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

02	2130	N	391	-0-	-1739	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

02	595	N	124	-0-	-471	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

02	1542	N	243	-0-	-1299	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

02	835	N	190	-0-	-645	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	239	-0-	-446	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 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
02	2800	N	877	-0-	-1923	2194	877	3			N	-0-					-0-
03	2563	N	369	-0-	-2194	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 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
02	1324	N	237	-0-	-1087	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

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
02	1633	N	410	-0-	-1223	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	1606	N	243	-0-	-1363	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1	-0-	-1328	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

02	1452	N	317	-0-	-1135	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

02	379	N	107	-0-	-272	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

02	1498	N	297	-0-	-1201	-0-	297	3			Y	-0-					82
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					82
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					82
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					82
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					82
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					82

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

02	570	N	116	-0-	-454	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
07	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

02	712	N	132	-0-	-580	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	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

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 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
02	734	N	132	-0-	-602	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

02	1301	N	224	-0-	-1077	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

02	2216	N	410	-0-	-1806	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

02	514	N	107	-0-	-407	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

02	2553	N	447	-0-	-2106	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	243	-0-	-1630	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

02	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

02	2251	N	653	-0-	-1598	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

02	1241	N	229	-0-	-1012	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

02	995	N	220	-0-	-775	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

02	41	N	5	-0-	-36	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	433	-0-	-1632	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

02	1606	N	245	-0-	-1361	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

02	476	N	95	-0-	-381	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

02	2800	N	1141	-0-	-1659	3522	1141	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1448	-0-	-1652	1870	1448	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	382	1512	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1150	-0-	-382	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

02	642	N	181	-0-	-461	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

02	1184	N	204	-0-	-980	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

02	379	N	67	-0-	-312	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	275	-0-	-1220	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	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
02	1037	N	77	-0-	-960	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2163	N	407	-0-	-1756	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	212	-0-	-926	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 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
02	1539	N	260	-0-	-1279	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	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

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	136	-0-	-582	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 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
02	920	N	167	-0-	-753	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 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
02	576	N	103	-0-	-473	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 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
02	1044	N	222	-0-	-822	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

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
02	702	N	54	-0-	-648	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	275	-0-	-1318	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 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
02	1162	N	221	-0-	-941	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	231	-0-	-1028	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

02	49	N	41	-0-	-8	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

02	66	N	4	-0-	-62	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

02	941	N	184	-0-	-757	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

02	1454	N	293	-0-	-1161	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	158	-0-	-699	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

02	1446	N	272	-0-	-1174	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

02	233	N	52	-0-	-181	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

02	1987	N	366	-0-	-1621	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	158	-0-	-821	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

02	628	N	124	-0-	-504	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

02	457	N	193	-0-	-264	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

02	1236	N	229	-0-	-1007	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

02	991	N	197	-0-	-794	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

02	948	N	186	-0-	-762	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

02	738	N	186	-0-	-552	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 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
02	1147	N	218	-0-	-929	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 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
02	1407	N	255	-0-	-1152	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 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
02	641	N	121	-0-	-520	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 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
02	2800	N	549	-0-	-2251	109	549	3			Y	-0-					17
03	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			Y	-0-					17
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					17
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			Y	-0-					17
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-					17
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					17

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	50	-0-	-221	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	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
02	941	N	411	-0-	-530	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	175	N	14	-0-	-161	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
02	2800	N	495	-0-	-2305	41	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
02	1159	N	209	-0-	-950	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
02	894	N	165	-0-	-729	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	976	-0-	-1824	2301	976	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1182	-0-	-1918	383	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1591	N	1208	-0-	-383	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 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
02	2027	N	284	-0-	-1743	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 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
02	699	N	135	-0-	-564	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	205	-0-	-906	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	102	-0-	-414	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	331	-0-	-691	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
02	663	N	121	-0-	-542	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 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
02	1571	N	292	-0-	-1279	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 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
02	585	N	114	-0-	-471	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	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

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

02	1041	N	195	-0-	-846	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	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

02	973	N	177	-0-	-796	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

02	1346	N	246	-0-	-1100	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

02	1110	N	214	-0-	-896	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

02	553	N	97	-0-	-456	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

02	1033	N	195	-0-	-838	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 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
02	619	N	130	-0-	-489	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 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
02	597	N	111	-0-	-486	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 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
02	1034	N	218	-0-	-816	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	171	-0-	-669	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 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
02	424	N	82	-0-	-342	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	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

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 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
02	1145	N	259	-0-	-886	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

02	1178	N	219	-0-	-959	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

02	1522	N	235	-0-	-1287	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

02	1044	N	159	-0-	-885	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

02	456	N	86	-0-	-370	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

02	1592	N	282	-0-	-1310	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 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
02	306	N	65	-0-	-241	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 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
02	2589	N	515	-0-	-2074	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 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
02	1153	N	206	-0-	-947	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 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
02	2255	N	457	-0-	-1798	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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
02	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	299	-0-	-1286	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	265	-0-	-1145	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	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
HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

02	563	N	106	-0-	-457	-0-	106	3		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

02	328	N	49	-0-	-279	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

02	1540	N	283	-0-	-1257	-0-	283	3		N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

02	1157	N	216	-0-	-941	-0-	216	3		N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3		N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

02	1057	N	186	-0-	-871	-0-	186	3		N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

02	2034	N	343	-0-	-1691	-0-	343	3		N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	157	-0-	-662	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

02	2495	N	432	-0-	-2063	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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

02	1860	N	348	-0-	-1512	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	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

02	262	N	60	-0-	-202	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

02	2690	N	502	-0-	-2188	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

02	1672	N	306	-0-	-1366	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	289	-0-	-1234	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	88	-0-	-194	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 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
02	1482	N	373	-0-	-1109	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

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
02	528	N	80	-0-	-448	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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
02	1386	N	254	-0-	-1132	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
02	623	N	98	-0-	-525	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
02	1087	N	198	-0-	-889	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

02	1693	N	251	-0-	-1442	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

02	1628	N	233	-0-	-1395	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

02	1131	N	133	-0-	-998	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	216	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

02	1774	N	371	-0-	-1403	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

02	1138	N	191	-0-	-947	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	864	N	168	-0-	-696	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

02	275	N	15	-0-	-260	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

02	98	N	19	-0-	-79	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

02	1111	N	247	-0-	-864	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

02	327	N	84	-0-	-243	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

02	1485	N	256	-0-	-1229	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2170	N	404	-0-	-1766	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

02	838	N	148	-0-	-690	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

02	1558	N	245	-0-	-1313	-0-	28	1	217	2	N	-0-					25
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					25
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					25
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					25
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					25
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	N	-0-					25

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

02	2800	N	669	-0-	-2131	770	669	3			N	-0-					-0-
03	1503	N	733	-0-	-770	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

02	1263	N	230	-0-	-1033	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

02	2277	N	500	-0-	-1777	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	9	-0-	-13	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

02	2243	N	376	-0-	-1867	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

02	2800	N	539	-0-	-2261	289	539	3			N	-0-					-0-
03	718	N	429	-0-	-289	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

02	1002	N	154	-0-	-848	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

02	936	N	-0-	-0-	-936	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

02	2117	N	401	-0-	-1716	-0-	401	3			N	-0-					19
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					19
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					19
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					19
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					19
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					19

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					11
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					11
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					11
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					11
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					11
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

02	1156	N	163	-0-	-993	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

02	206	N	3	-0-	-203	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

02	2665	N	526	-0-	-2139	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

02	827	N	158	-0-	-669	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

02	890	N	133	-0-	-757	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

02	2800	N	616	-0-	-2184	550	616	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	679	-0-	-550	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	54	-0-	-139	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

02	518	N	103	-0-	-415	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

02	1170	N	205	-0-	-965	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

02	94	N	35	-0-	-59	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

02	2800	N	605	-0-	-2195	484	587	3	18	9	N	16					158
03	1158	N	674	-0-	-484	-0-	667	3	7	9	N	6					164
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	617	3	10	9	N	9					173
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	617	3	10	9	N	9					182
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					182
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					182

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

02	804	N	101	-0-	-703	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

02	82	N	25	-0-	-57	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

02	569	N	102	-0-	-467	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

02	1471	N	260	-0-	-1211	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

02	1242 N	245	-0-	-997	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

02	1796 N	303	-0-	-1493	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

02	1142 N	238	-0-	-904	-0-	238	3			N	-0-					216
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					216
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					216
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					216
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					216
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					216

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	1643	N	534	-0-	-1109	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

02	17	N	12	-0-	-5	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

02	1611	N	426	-0-	-1185	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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 #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 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
02	722	N	206	-0-	-516	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	70	-0-	-306	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	226	-0-	-972	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2	2	8			-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	136	-0-	-666	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	325	-0-	-626	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	124	-0-	-264	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

02	1031	N	199	-0-	-832	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

02	161	N	34	-0-	-127	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

02	141	N	35	-0-	-106	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

02	328	N	44	-0-	-284	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

02	702	N	105	-0-	-597	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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 #: 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
02	1099	N	173	-0-	-926	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

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
02	1103	N	181	-0-	-922	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
02	1449	N	266	-0-	-1183	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1	1	8			-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
02	1437	N	216	-0-	-1221	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	1865	N	364	-0-	-1501	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
02	2035	N	449	-0-	-1586	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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
02	2800	N	571	-0-	-2229	117	571	3			N	-0-					-0-
03	659	N	542	-0-	-117	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	2343	N	485	-0-	-1858	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

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
02	214	N	9	-0-	-205	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	344	-0-	-1504	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	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
02	1174	N	218	-0-	-956	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 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
02	860	N	161	-0-	-699	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

02	2800	N	717	-0-	-2083	1050	717	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	776	-0-	-1050	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

02	2800	N	528	-0-	-2272	132	528	3			N	-0-					-0-
03	711	N	579	-0-	-132	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

02	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

02	2800	N	1886	-0-	-914	509	1886	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5233	-0-	2133	2642	5233	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1129	-0-	-1871	771	1129	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	238	-0-	-771	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

02	566	N	173	-0-	-393	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

02	945	N	294	-0-	-651	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1510	N	323	-0-	-1187	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

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
02	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
02	577	N	145	-0-	-432	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
02	1196	N	239	-0-	-957	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
02	355	N	66	-0-	-289	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2493	N	459	-0-	-2034	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

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
02	407	N	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
02	1261	N	226	-0-	-1035	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	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
02	599	N	112	-0-	-487	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
02	127	N	71	-0-	-56	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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
02	1408	N	256	-0-	-1152	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
02	696	N	222	-0-	-474	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	721	N	218	-0-	-503	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 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
02	1382	N	433	-0-	-949	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	118	-0-	-491	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 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
02	1369	N	253	-0-	-1116	-0-	253	3			Y	-0-					56
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					56
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					56
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					56
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					56
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					56

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

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
02	1744	N	-0-	-0-	-1744		-0-					N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-		-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-		-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-		-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16		-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	384	-0-	-205		-0-	384	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	798	-0-	-966		-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-		-0-	1087	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-		-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	945	-0-	-105		-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119		-0-	935	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

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
02	2800	N	1440	-0-	-1360		4523	1440	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1616	-0-	-1484		3039	1616	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1495	-0-	-1505		1534	1495	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	1303	-0-	-1534		-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-		-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-		-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

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
02	1087	N	180	-0-	-907		-0-	180	3			N	-0-					19
03	248	N	211	-0-	-37		-0-	211	3			N	-0-					19
04	210	N	204	-0-	-6		-0-	204	3			N	-0-					19
05	186	N	171	-0-	-15		-0-	171	3			N	-0-					19
06	210	N	173	-0-	-37		-0-	173	3			N	-0-					19
07	217	N	173	-0-	-44		-0-	173	3			N	-0-					19

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	477	N	86	-0-	-391		-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8		-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10		-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

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
02	243	N	129	-0-	-114		-0-	129	3			N	-0-					123
03	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					123
04	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	3			N	-0-					123
05	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	3			N	-0-					123
06	210	N	194	-0-	-16		-0-	194	3			N	-0-					123
07	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					123

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 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
02	161 N	87	-0-	-74	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

02	1731 N	431	-0-	-1300	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

02	2800 N	769	-0-	-2031	1390	769	3			N	-0-					-0-
03	2262 N	872	-0-	-1390	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	837 N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

02	689 N	121	-0-	-568	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

02	581 N	128	-0-	-453	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	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

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 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
02	1220	N	223	-0-	-997	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

02	1277	N	257	-0-	-1020	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

02	1519	N	320	-0-	-1199	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

02	961	N	180	-0-	-781	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	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

02	532	N	96	-0-	-436	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

02	249	N	75	-0-	-174	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	592	N	100	-0-	-492	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

02	363	N	64	-0-	-299	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

02	584	N	79	-0-	-505	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

02	2738	N	510	-0-	-2228	-0-	509	3	1	9	N	1	2	1			1
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2	1	1			2
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	1	1			2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	2	1			1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	N	1	1	1			1
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	569	3	1	9	N	1					2

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

02	738	N	148	-0-	-590	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

02	636	N	219	-0-	-417	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

02	754	N	230	-0-	-524	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1058	N	200	-0-	-858	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

02	1934	N	262	-0-	-1672	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

02	802	N	162	-0-	-640	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

02	714	N	147	-0-	-567	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

02	1540	N	337	-0-	-1203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

02	2345	N	451	-0-	-1894	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	599	N	116	-0-	-483	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

02	692	N	128	-0-	-564	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

02	1136	N	243	-0-	-893	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

02	277	N	80	-0-	-197	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

02	293	N	86	-0-	-207	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

02	2800	N	409	-0-	-2391	38	409	3			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

02	2544	N	440	-0-	-2104	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 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
02	1687	N	308	-0-	-1379	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

02	476	N	75	-0-	-401	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

02	397	N	74	-0-	-323	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

02	158	N	21	-0-	-137	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

02	719	N	136	-0-	-583	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 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
02	609	N	10	-0-	-599	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

02	1341	N	248	-0-	-1093	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

02	396	N	72	-0-	-324	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

02	1040	N	191	-0-	-849	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

02	913	N	168	-0-	-745	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

02	493	N	113	-0-	-380	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

02	2800	N	748	-0-	-2052	1248	748	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	686	-0-	-1248	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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 #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 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
02	399	N	-0-	-0-	-399	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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
02	2247	N	447	-0-	-1800	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
02	1913	N	387	-0-	-1526	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
02	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	343	N	52	-0-	-291	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
02	35	N	7	-0-	-28	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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
02	2800	N	366	-0-	-2434	88	366	3			N	-0-					-0-
03	829	N	741	-0-	-88	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
02	513	N	102	-0-	-411	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	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
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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
02	290	N	37	-0-	-253	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	405	N	117	-0-	-288	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

02	945	N	179	-0-	-766	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

02	487	N	66	-0-	-421	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

02	2800	N	804	-0-	-1996	754	804	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	595	-0-	-754	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

02	890	N	146	-0-	-744	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

02	645	N	113	-0-	-532	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 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
02	1937	N	391	-0-	-1546	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
02	1058	N	200	-0-	-858	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
02	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
02	81	N	22	-0-	-59	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
02	1433	N	273	-0-	-1160	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2040	N	479	-0-	-1561	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 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
02	544	N	99	-0-	-445	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	242	-0-	-956	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	33	-0-	-48	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 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
02	80	N	27	-0-	-53	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	398	-0-	-702	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	52	-0-	-240	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 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
02	517	N	95	-0-	-422	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	562	N	124	-0-	-438	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
02	2800	N	742	-0-	-2058	1356	742	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	983	-0-	-1356	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1133	N	160	-0-	-973	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2800	N	743	-0-	-2057	776	743	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	765	-0-	-776	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

02	626	N	136	-0-	-490	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

02	957	N	172	-0-	-785	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

02	1416	N	268	-0-	-1148	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

02	681	N	99	-0-	-582	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

02	822	N	200	-0-	-622	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

02	1492	N	256	-0-	-1236	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	358	N	46	-0-	-312	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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
02	472	N	85	-0-	-387	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 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
02	1591	N	297	-0-	-1294	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	213	-0-	-1035	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 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
02	731	N	175	-0-	-556	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	57	-0-	-190	-0-	57	3			N	-0-					60
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					60
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					60
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					60
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					60
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 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
02	471	N	61	-0-	-410	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

02	796	N	183	-0-	-613	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

02	214	N	41	-0-	-173	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

02	789	N	146	-0-	-643	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1086	N	180	-0-	-906	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

02	960	N	301	-0-	-659	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

02	654	N	123	-0-	-531	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, 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
02	1221	N	377	-0-	-844	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

02	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

02	679	N	213	-0-	-466	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

02	656	N	136	-0-	-520	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

02	447	N	69	-0-	-378	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

02	426	N	76	-0-	-350	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	334	N	167	-0-	-167	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	194	-0-	-1103	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 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
02	1370	N	242	-0-	-1128	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 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
02	439	N	91	-0-	-348	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 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
02	1006	N	187	-0-	-819	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 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
02	2178	N	317	-0-	-1861	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	265	-0-	-1183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	731	N	128	-0-	-603	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	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
02	1035	N	191	-0-	-844	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
02	498	N	87	-0-	-411	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
02	632	N	111	-0-	-521	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 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
02	2800	N	763	-0-	-2037	1014	763	3			N	-0-					-0-
03	1756	N	742	-0-	-1014	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

02	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

02	1191	N	204	-0-	-987	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

02	148	N	27	-0-	-121	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

02	2282	N	227	-0-	-2055	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

02	1391	N	434	-0-	-957	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 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
02	752	N	83	-0-	-669	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

02	470	N	86	-0-	-384	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

02	2462	N	469	-0-	-1993	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

02	316	N	57	-0-	-259	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

02	2608	N	448	-0-	-2160	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

02	692	N	116	-0-	-576	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

02	1428	N	260	-0-	-1168	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 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
02	823	N	134	-0-	-689	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

02	694	N	275	-0-	-419	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

02	275	N	58	-0-	-217	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

02	1040	N	190	-0-	-850	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

02	283	N	36	-0-	-247	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

02	1582	N	283	-0-	-1299	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

02	924	N	260	-0-	-664	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1150	N	211	-0-	-939	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

02	304	N	58	-0-	-246	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

02	234	N	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

02	1893	N	367	-0-	-1526	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

02	586	N	108	-0-	-478	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	245	N	24	-0-	-221	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

02	556	N	170	-0-	-386	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

02	640	N	175	-0-	-465	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

02	48	N	4	-0-	-44	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

02	460	N	93	-0-	-367	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

02	128	N	40	-0-	-88	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

02	2800	N	484	-0-	-2316	123	484	3			N	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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 #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 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
02	852	N	139	-0-	-713	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

02	1538	N	200	-0-	-1338	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

02	587	N	95	-0-	-492	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

02	1981	N	410	-0-	-1571	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

02	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 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
02	1048	N	208	-0-	-840	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

02	448	N	83	-0-	-365	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

02	790	N	148	-0-	-642	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

02	1119	N	208	-0-	-911	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
02	18	N	15	-0-	-3	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
02	1036	N	194	-0-	-842	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
02	799	N	150	-0-	-649	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
02	175	N	31	-0-	-144	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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
02	1236	N	231	-0-	-1005	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	875	N	154	-0-	-721	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2800	N	624	-0-	-2176	1401	624	3			N	-0-					-0-
03	2035	N	634	-0-	-1401	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

02	225	N	42	-0-	-183	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

02	393	N	65	-0-	-328	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

02	143	N	40	-0-	-103	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	74	-0-	-121	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

02	2800	N	993	-0-	-1807	1847	985	2	8	9	Y	7					67
03	2690	N	843	-0-	-1847	-0-	840	2	3	9	Y	3					70
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	Y	2					72
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	Y	2					74
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					78
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	Y	7					85

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

02	1428	N	155	-0-	-1273	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

02	1049	N	203	-0-	-846	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

02	794	N	143	-0-	-651	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	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 #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 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
02	1013 N	191	-0-	-822	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

02	2662 N	493	-0-	-2169	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

02	2800 N	655	-0-	-2145	726	655	3			N	-0-					-0-
03	1414 N	688	-0-	-726	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

02	2800 N	1032	-0-	-1768	2112	1032	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1113	-0-	-1987	125	1113	3			N	-0-					-0-
04	1189 N	1064	-0-	-125	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	931	-0-	-154	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

02	1008 N	203	-0-	-805	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

02	1498 N	258	-0-	-1240	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

02	1892 N	346	-0-	-1546	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	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 #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 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
02	548	N	12	-0-	-536	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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
02	2656	N	493	-0-	-2163	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
02	39	N	10	-0-	-29	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
02	2456	N	485	-0-	-1971	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	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
02	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	292	N	92	-0-	-200	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	185	N	44	-0-	-141	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

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
02	1326	N	408	-0-	-918	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	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
02	680	N	124	-0-	-556	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
02	384	N	90	-0-	-294	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	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
02	335	N	125	-0-	-210	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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
02	406	N	73	-0-	-333	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
02	1004	N	149	-0-	-855	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2011	N	368	-0-	-1643	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-

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
02	1362	N	209	-0-	-1153	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
02	603	N	109	-0-	-494	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
02	363	N	79	-0-	-284	-0-	76	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	575	N	111	-0-	-464	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

02	128	N	7	-0-	-121	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

02	1658	N	506	-0-	-1152	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	873	N	267	-0-	-606	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	939	N	221	-0-	-718	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 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
02	1182	N	366	-0-	-816	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	220	-0-	-513	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 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
02	1179	N	195	-0-	-984	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 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
02	889	N	165	-0-	-724	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	680	-0-	-2120	729	680	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	673	-0-	-729	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 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
02	693	N	120	-0-	-573	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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
02	2115	N	403	-0-	-1712	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 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
02	519	N	-0-	-0-	-519	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 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
02	2800	N	758	-0-	-2042	1135	758	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	813	-0-	-1135	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	225	-0-	-1089	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

02	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

02	1300	N	328	-0-	-972	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

02	203	N	63	-0-	-140	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

02	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

02	1517	N	281	-0-	-1236	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	139	N	21	-0-	-118	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

02	324	N	62	-0-	-262	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

02	2800	N	666	-0-	-2134	811	666	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	736	-0-	-811	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

02	233	N	69	-0-	-164	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

02	945	N	179	-0-	-766	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

02	2777	N	524	-0-	-2253	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

02	650	N	88	-0-	-562	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	374	N	73	-0-	-301	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	38	-0-	-494	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	-0-	-0-	-1195	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	63	-0-	-263	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	211	N	38	-0-	-173	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
02	1154	N	186	-0-	-968	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
02	746	N	-0-	-0-	-746	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
02	2800	N	624	-0-	-2176	1156	624	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	876	-0-	-1156	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
02	1211	N	225	-0-	-986	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	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
02	65	N	6	-0-	-59	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	740	N	93	-0-	-647	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

02	1143	N	208	-0-	-935	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

02	430	N	100	-0-	-330	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

02	846	N	153	-0-	-693	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

02	1970	N	361	-0-	-1609	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	86	N	12	-0-	-74	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

02	782	N	218	-0-	-564	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

02	1058	N	208	-0-	-850	-0-	208	3		N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

02	164	N	40	-0-	-124	-0-	40	3		N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

02	665	N	144	-0-	-521	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-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

02	608	N	125	-0-	-483	-0-	125	3		N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

02	779	N	151	-0-	-628	-0-	151	3		N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

02	2507	N	465	-0-	-2042	-0-	465	3		N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 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
02	462	N	88	-0-	-374	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	265	-0-	-1205	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	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
02	1438	N	225	-0-	-1213	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
02	1510	N	257	-0-	-1253	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
02	1910	N	49	-0-	-1861	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
02	1127	N	202	-0-	-925	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
02	24	N	3	-0-	-21	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	648	N	119	-0-	-529	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1030	N	197	-0-	-833	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
02	1465	N	214	-0-	-1251	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
02	2168	N	678	-0-	-1490	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	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
02	807	N	246	-0-	-561	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	1396	N	223	-0-	-1173	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

02	1472	N	280	-0-	-1192	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

02	66	N	21	-0-	-45	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

02	195	N	68	-0-	-127	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

02	1938	N	367	-0-	-1571	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	1051	N	256	-0-	-795	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

02	2794	N	517	-0-	-2277	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

02	1294	N	232	-0-	-1062	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

02	1606	N	481	-0-	-1125	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

02	1747	N	337	-0-	-1410	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

02	1854	N	318	-0-	-1536	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

02	502	N	98	-0-	-404	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 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
02	1371	N	381	-0-	-990	-0-	377	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 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
02	1996	N	317	-0-	-1679	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 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
02	2393	N	391	-0-	-2002	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 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
02	1092	N	190	-0-	-902	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 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
02	1589	N	306	-0-	-1283	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 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
02	1078	N	230	-0-	-848	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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
02	840	N	164	-0-	-676	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 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
02	752	N	148	-0-	-604	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

02	1218	N	222	-0-	-996	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

02	1360	N	423	-0-	-937	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

02	672	N	124	-0-	-548	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

02	1781	N	370	-0-	-1411	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

02	1395	N	249	-0-	-1146	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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 #: 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
02	157	N	70	-0-	-87	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

02	1009	N	357	-0-	-652	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

02	1637	N	297	-0-	-1340	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

02	1956	N	382	-0-	-1574	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

02	2060	N	412	-0-	-1648	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

02	1210	N	222	-0-	-988	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

02	2460	N	545	-0-	-1915	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 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
02	67	N	13	-0-	-54	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 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
02	379	N	58	-0-	-321	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	133	-0-	-499	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	838	N	257	-0-	-581	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	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
AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 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
02	2454	N	486	-0-	-1968	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

02	1480	N	337	-0-	-1143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

02	547	N	74	-0-	-473	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

02	1209	N	305	-0-	-904	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

02	1271	N	212	-0-	-1059	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

02	847	N	174	-0-	-673	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

02	2281	N	244	-0-	-2037	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 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
02	2800	N	1195	-0-	-1605	1216	1195	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	1176	-0-	-1216	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

02	985	N	175	-0-	-810	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

02	761	N	142	-0-	-619	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

02	1332	N	260	-0-	-1072	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

02	1151	N	291	-0-	-860	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

02	719	N	4	-0-	-715	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

02	2455	N	456	-0-	-1999	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
02	2022	N	368	-0-	-1654	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	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
02	1878	N	313	-0-	-1565	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
02	135	N	41	-0-	-94	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
02	2724	N	839	-0-	-1885	-0-	800	3	39	9	Y	35	30	1			31
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	476	3	13	9	Y	12	29	1			14
04	930	N	599	-0-	-331	-0-	591	3	8	9	Y	7					21
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	657	3	9	9	Y	8					29
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	647	3	15	9	Y	14	25	1			18
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	Y	3					21

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
02	1282	N	404	-0-	-878	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2003	N	338	-0-	-1665	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	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
02	919	N	181	-0-	-738	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
02	147	N	34	-0-	-113	-0-	28	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3	3	8			-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
02	1420	N	444	-0-	-976	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	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
02	1389	N	254	-0-	-1135	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	430	-0-	-972	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 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
02	2376	N	441	-0-	-1935	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

02	519	N	161	-0-	-358	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

02	2224	N	471	-0-	-1753	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

02	1419	N	336	-0-	-1083	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

02	234	N	74	-0-	-160	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

02	213	N	40	-0-	-173	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

02	1111	N	225	-0-	-886	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1909	N	415	-0-	-1494	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	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
02	592	N	124	-0-	-468	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 6/09/2023

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
02	2762	N	490	-0-	-2272	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1190	N	215	-0-	-975	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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
02	1496	N	205	-0-	-1291	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	2800	N	547	-0-	-2253	598	547	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	659	-0-	-598	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	690	N	346	-0-	-344	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

02	91	N	16	-0-	-75	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

02	173	N	57	-0-	-116	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

02	2800	N	746	-0-	-2054	516	746	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	853	-0-	-516	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

02	539	N	78	-0-	-461	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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 #: 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
02	964	N	177	-0-	-787	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

02	423	N	78	-0-	-345	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

02	676	N	118	-0-	-558	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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

02	256	N	40	-0-	-216	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

02	170	N	50	-0-	-120	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

02	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

02	2800	N	500	-0-	-2300	373	500	3			Y	-0-					-0-
03	1037	N	664	-0-	-373	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1158	N	222	-0-	-936	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

02	511	N	113	-0-	-398	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

02	1068	N	264	-0-	-804	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

02	1868	N	463	-0-	-1405	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

02	520	N	75	-0-	-445	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

02	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

02	2451	N	459	-0-	-1992	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	362	N	1	-0-	-361	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
02	222	N	39	-0-	-183	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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
02	1480	N	277	-0-	-1203	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
02	1631	N	263	-0-	-1368	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	351	N	94	-0-	-257	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	890	N	152	-0-	-738	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

02	2598	N	496	-0-	-2102	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

02	20	N	6	-0-	-14	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

02	549	N	102	-0-	-447	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

02	2364	N	433	-0-	-1931	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

02	711	N	172	-0-	-539	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 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
02	844	N	152	-0-	-692	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

02	458	N	83	-0-	-375	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

02	1192	N	238	-0-	-954	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

02	218	N	95	-0-	-123	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

02	2173	N	313	-0-	-1860	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

02	983	N	177	-0-	-806	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

02	242	N	62	-0-	-180	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 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
02	823	N	147	-0-	-676	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 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
02	1979	N	369	-0-	-1610	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 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
02	1021	N	181	-0-	-840	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 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
02	870	N	161	-0-	-709	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 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
02	1319	N	233	-0-	-1086	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

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
02	1254	N	217	-0-	-1037	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1608	N	290	-0-	-1318	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
02	1545	N	279	-0-	-1266	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	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
02	478	N	107	-0-	-371	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
02	1224	N	179	-0-	-1045	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2023 - WELL PLUGGED 06/02/23

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
02	1358	N	244	-0-	-1114	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	178	-0-	-847	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	242	-0-	-1276	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

02	1782	N	329	-0-	-1453	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

02	2650	N	496	-0-	-2154	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

02	2333	N	420	-0-	-1913	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

02	1731	N	288	-0-	-1443	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

02	1789	N	258	-0-	-1531	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

02	1222	N	223	-0-	-999	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	1128	N	210	-0-	-918	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

02	1376	N	395	-0-	-981	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

02	670	N	104	-0-	-566	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

02	470	N	85	-0-	-385	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

02	2800	N	557	-0-	-2243	160	557	3			N	-0-					-0-
03	677	N	517	-0-	-160	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

02	1060	N	184	-0-	-876	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538 N	101	-0-	-437	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

02	2800 N	424	-0-	-2376	456	424	3			N	-0-					-0-
03	988 N	532	-0-	-456	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

02	1925 N	351	-0-	-1574	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

02	1777 N	321	-0-	-1456	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

02	1047 N	174	-0-	-873	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	271	-0-	-608	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

02	266	N	65	-0-	-201	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

02	940	N	172	-0-	-768	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

02	830	N	179	-0-	-651	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

02	1468	N	265	-0-	-1203	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

02	2471	N	422	-0-	-2049	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

02	1250	N	232	-0-	-1018	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1159	N	220	-0-	-939	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	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
02	2800	N	636	-0-	-2164	535	636	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	760	-0-	-535	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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
02	358	N	138	-0-	-220	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
02	2800	N	1039	-0-	-1761	2378	1039	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1044	-0-	-2056	322	1044	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1036	-0-	-322	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
02	136	N	39	-0-	-97	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
02	1603	N	293	-0-	-1310	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

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
02	386	N	185	-0-	-201	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	107	-0-	-146	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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
02	35	N	1	-0-	-34	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	1036	-0-	-1764	2632	1036	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1088	-0-	-2012	620	1088	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	693	-0-	-620	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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
02	1422	N	245	-0-	-1177	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
02	1186	N	164	-0-	-1022	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
02	1221	N	221	-0-	-1000	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

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
02	2714	N	245	-0-	-2469	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	545	-0-	-2227	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

02	1703	N	360	-0-	-1343	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

02	1038	N	176	-0-	-862	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

02	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

02	309	N	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	N	432	-0-	-2089	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

02	153	N	29	-0-	-124	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

02	732	N	118	-0-	-614	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

02	899	N	135	-0-	-764	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

02	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

02	852	N	176	-0-	-676	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

02	2315	N	-0-	-0-	-2315	-0-					Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	164	-0-	-692	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

02	564	N	106	-0-	-458	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

02	1107	N	215	-0-	-892	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

02	1707	N	324	-0-	-1383	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

02	1219	N	267	-0-	-952	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

02	2178	N	379	-0-	-1799	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1972	N	375	-0-	-1597	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

02	2475	N	448	-0-	-2027	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

02	2800	N	534	-0-	-2266	290	534	3			N	-0-					-0-
03	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

02	863	N	156	-0-	-707	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

02	1774	N	324	-0-	-1450	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

02	1039	N	220	-0-	-819	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

02	398	N	110	-0-	-288	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	87	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	151	-0-	-614	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 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
02	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 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
02	1336	N	331	-0-	-1005	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 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
02	2800	N	429	-0-	-2371	103	429	3			N	-0-					-0-
03	625	N	522	-0-	-103	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 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
02	1579	N	257	-0-	-1322	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 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
02	1252	N	205	-0-	-1047	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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
02	2659	N	499	-0-	-2160	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	416	-0-	-1705	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

02	946	N	323	-0-	-623	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

02	320	N	102	-0-	-218	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

02	440	N	131	-0-	-309	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

02	2148	N	660	-0-	-1488	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

02	738	N	227	-0-	-511	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

02	786	N	251	-0-	-535	-0-	251	3			Y	-0-					52
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					52
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					52
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					52
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					52

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	184	-0-	-1056	-0-	184	3			Y	-0-					52
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-					52
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					52
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					52
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					52
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					52

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

02	1622	N	502	-0-	-1120	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

02	1915	N	684	-0-	-1231	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	502	-0-	-188	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

02	698	N	174	-0-	-524	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

02	523	N	186	-0-	-337	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

02	880	N	272	-0-	-608	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	341	-0-	-1504	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

02	1045	N	207	-0-	-838	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

02	519	N	88	-0-	-431	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

02	2302	N	498	-0-	-1804	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

02	2113	N	409	-0-	-1704	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

02	34	N	26	-0-	-8	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

02	147	N	57	-0-	-90	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	20	-0-	-113	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

02	1155	N	240	-0-	-915	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

02	2800	N	753	-0-	-2047	1401	753	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	816	-0-	-1401	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

02	2241	N	318	-0-	-1923	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

02	1461	N	256	-0-	-1205	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

02	641	N	122	-0-	-519	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

02	2172	N	394	-0-	-1778	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	994	N	151	-0-	-843	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
02	535	N	27	-0-	-508	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
02	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
02	2800	N	514	-0-	-2286	391	514	3			N	-0-					-0-
03	991	N	600	-0-	-391	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
02	1817	N	358	-0-	-1459	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
02	272	N	70	-0-	-202	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
02	1230	N	233	-0-	-997	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	N	276	-0-	-608	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	900	N	486	-0-	-414	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

02	596	N	83	-0-	-513	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

02	750	N	146	-0-	-604	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

02	1510	N	297	-0-	-1213	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

02	557	N	89	-0-	-468	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

02	668	N	113	-0-	-555	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	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, 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
02	612	N	144	-0-	-468	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

02	1739	N	311	-0-	-1428	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

02	1776	N	248	-0-	-1528	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

02	579	N	-0-	-0-	-579	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

02	264	N	50	-0-	-214	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1620	N	216	-0-	-1404	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	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
02	614	N	118	-0-	-496	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
02	309	N	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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
02	1253	N	259	-0-	-994	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
02	153	N	29	-0-	-124	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	548	-0-	-2252	126	548	3			N	-0-					-0-
03	742	N	616	-0-	-126	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	210	-0-	-938	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

02	1069	N	230	-0-	-839	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

02	2343	N	432	-0-	-1911	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

02	1507	N	280	-0-	-1227	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

02	2251	N	419	-0-	-1832	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

02	213	N	33	-0-	-180	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

02	2108	N	355	-0-	-1753	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	8	-0-	-91	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

02	2793	N	327	-0-	-2466	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

02	2358	N	336	-0-	-2022	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

02	444	N	75	-0-	-369	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

02	741	N	125	-0-	-616	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

02	1512	N	286	-0-	-1226	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	229	-0-	-993	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

02	2800	N	567	-0-	-2233	1181	567	3			N	-0-					-0-
03	2085	N	904	-0-	-1181	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

02	563	N	-0-	-0-	-563	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

02	2037	N	675	-0-	-1362	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

02	260	N	82	-0-	-178	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

02	2490	N	567	-0-	-1923	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	178	-0-	-889	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	260	-0-	-1094	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	368	-0-	-1571	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 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
02	1596	N	339	-0-	-1257	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1230	-0-	-1570	1302	1230	3			N	-0-					-0-
03	2508	N	1206	-0-	-1302	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 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
02	2800	N	724	-0-	-2076	1235	724	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	788	-0-	-1235	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	327	-0-	-1613	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	58	-0-	-125	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

02	1467	N	261	-0-	-1206	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

02	1295	N	436	-0-	-859	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

02	2796	N	510	-0-	-2286	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

02	414	N	88	-0-	-326	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

02	23	N	4	-0-	-19	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

02	1111	N	103	-0-	-1008	-0-	12	1	91	2	N	-0-					86
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	15	1	123	2	N	-0-					86
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	16	1	144	2	N	-0-					86
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					86
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-					86
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	N	-0-					86

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	233	-0-	-1122	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 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
02	2800	N	497	-0-	-2303	170	56	1	441	2	N	-0-					79
03	866	N	696	-0-	-170	-0-	77	1	619	2	N	-0-					79
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	N	-0-					79
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	611	2	N	-0-					79
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	N	-0-					79
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					79

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 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
02	1913	N	338	-0-	-1575	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 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
02	2461	N	443	-0-	-2018	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 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
02	993	N	194	-0-	-799	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	656	-0-	-2144	765	656	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	737	-0-	-765	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	194	-0-	-221	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1481 N	274	-0-	-1207	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3		N	-0-			-0-
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2465 N	424	-0-	-2041	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

02	1331 N	237	-0-	-1094	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

02	291 N	72	-0-	-219	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

02	1646 N	378	-0-	-1268	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	505	-0-	-2295	337	505	3			N	-0-					-0-
03	719	N	382	-0-	-337	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

02	1867	N	367	-0-	-1500	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

02	1887	N	353	-0-	-1534	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

02	2800	N	754	-0-	-2046	1169	754	3			N	-0-					-0-
03	1989	N	820	-0-	-1169	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

02	2118	N	393	-0-	-1725	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

02	1420	N	487	-0-	-933	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

02	2225	N	273	-0-	-1952	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	265	-0-	-832	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

02	2047	N	456	-0-	-1591	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

02	298	N	92	-0-	-206	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

02	2800	N	531	-0-	-2269	840	531	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	618	-0-	-840	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

02	2800	N	1090	-0-	-1710	2893	1090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1178	-0-	-1922	971	1178	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	1131	-0-	-971	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

02	2269	N	484	-0-	-1785	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

02	1066	N	344	-0-	-722	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	N	570	-0-	-1307	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 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
02	410	N	123	-0-	-287	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 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
02	1830	N	592	-0-	-1238	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 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
02	212	N	69	-0-	-143	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	74	-0-	-163	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
02	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
02	2800	N	946	-0-	-1854	2151	946	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1048	-0-	-2052	99	1048	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1258	-0-	-1542	1239	1258	3			N	-0-					-0-
03	2656	N	1417	-0-	-1239	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	770	-0-	-610	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	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
02	752	N	367	-0-	-385	-0-	367	3			N	-0-					182
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					182
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					182
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					182
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					182
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	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
02	643	N	114	-0-	-529	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	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
02	2546	N	380	-0-	-2166	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	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
02	1368	N	332	-0-	-1036	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	716	-0-	-2084	1141	716	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	780	-0-	-1141	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	205	-0-	-600	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 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
02	2800	N	1216	-0-	-1584	959	1204	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2293	N	1334	-0-	-959	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 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
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	266	-0-	-572	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 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
02	644	N	63	-0-	-581	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1381	N	421	-0-	-960	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	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 #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1234	-0-	-1566	1346	1231	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2712	N	1366	-0-	-1346	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

02	2302	N	996	-0-	-1306	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

02	2000	N	610	-0-	-1390	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A' WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

02	1231	N	389	-0-	-842	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

02	103	N	25	-0-	-78	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	3	4	9	N	4	4	8			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

02	1148	N	211	-0-	-937	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	167	-0-	-366	-0-	163	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

02	2360	N	398	-0-	-1962	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					181
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					181
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					181
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					181
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					181
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					181

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

02	229	N	57	-0-	-172	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

02	1485	N	462	-0-	-1023	-0-	461	3	1	9	N	1					246
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					246
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					247
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	414	3	1	9	N	1					248
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					248
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					248

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

02	2499	N	777	-0-	-1722	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

02	1602	N	516	-0-	-1086	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	906	-0-	-1894	1420	906	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	856	-0-	-1420	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

02	1062	N	304	-0-	-758	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

02	1539	N	286	-0-	-1253	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

02	1745	N	351	-0-	-1394	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

02	1901	N	267	-0-	-1634	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

02	1897	N	289	-0-	-1608	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

02	790	N	35	-0-	-755	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 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
02	209 N	37	-0-	-172	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

02	2800 N	768	-0-	-2032	1324	768	3			N	-0-					-0-
03	2155 N	831	-0-	-1324	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

02	2385 N	452	-0-	-1933	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

02	758 N	136	-0-	-622	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

02	679 N	129	-0-	-550	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	20	3	10	9	N	9	9	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	172	-0-	-381	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

02	2535	N	468	-0-	-2067	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

02	1270	N	232	-0-	-1038	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

02	265	N	153	-0-	-112	-0-	153	3			N	-0-					90
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					90
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					90
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					90
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					90
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

02	1651	N	706	-0-	-945	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

02	2800	N	882	-0-	-1918	23	882	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1002	-0-	-23	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	723	-0-	-237	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	190	-0-	-824	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

02	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

02	738	N	191	-0-	-547	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

02	182	N	42	-0-	-140	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	39	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

02	164	N	4	-0-	-160	-0-	4	3			N	-0-					147
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					147
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					147
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					147
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					147
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					147

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

02	857	N	167	-0-	-690	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

02	2180	N	360	-0-	-1820	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	482	-0-	-1966	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

02	2800	N	761	-0-	-2039	1744	761	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	510	-0-	-1744	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

02	815	N	168	-0-	-647	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

02	2615	N	453	-0-	-2162	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

02	819	N	73	-0-	-746	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

02	1682	N	362	-0-	-1320	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

02	1730	N	302	-0-	-1428	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1209	N	262	-0-	-947	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
02	2259	N	403	-0-	-1856	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	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
02	2407	N	624	-0-	-1783	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
02	1645	N	303	-0-	-1342	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	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
02	717	N	121	-0-	-596	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
02	954	N	179	-0-	-775	-0-	179	3			N	-0-					57
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					57
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					57
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	N	2	2	8			57
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					57
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	155	3	13	9	N	12					69

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	329	-0-	-1537	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

02	1354	N	244	-0-	-1110	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

02	173	N	30	-0-	-143	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

02	595	N	136	-0-	-459	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

02	1219	N	255	-0-	-964	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

02	311	N	54	-0-	-257	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

02	924	N	177	-0-	-747	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1824	-0-	-976	8360	1824	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2252	-0-	-848	7512	2252	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2255	-0-	-745	6767	2255	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2372	-0-	-728	6039	2372	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2009	-0-	-991	5048	2009	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2581	-0-	-519	4529	2581	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

02	918	N	168	-0-	-750	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

02	1016	N	193	-0-	-823	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

02	846	N	89	-0-	-757	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

02	945	N	143	-0-	-802	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

02	1507	N	284	-0-	-1223	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	262	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

02	278	N	8	-0-	-270	-0-	2	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	912	N	171	-0-	-741	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
02	1774	N	293	-0-	-1481	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
02	1799	N	321	-0-	-1478	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1516	N	277	-0-	-1239	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

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
02	1297	N	244	-0-	-1053	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 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
02	1696	N	277	-0-	-1419	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	252	-0-	-1465	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 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
02	1162	N	214	-0-	-948	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 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
02	538	N	115	-0-	-423	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 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
02	1102	N	229	-0-	-873	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 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
02	1039	N	183	-0-	-856	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
02	1119	N	162	-0-	-957	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 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
02	841	N	184	-0-	-657	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	89	-0-	-650	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

02	2186	N	411	-0-	-1775	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

02	2800	N	1095	-0-	-1705	3226	1095	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1135	-0-	-1965	1261	1135	3			N	-0-					-0-
04	2351	N	1090	-0-	-1261	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

02	933	N	170	-0-	-763	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

02	2226	N	457	-0-	-1769	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

02	2197	N	471	-0-	-1726	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	N	494	-0-	-2079	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

02	2358	N	425	-0-	-1933	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

02	2672	N	493	-0-	-2179	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

02	2445	N	450	-0-	-1995	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

02	741	N	145	-0-	-596	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

02	1887	N	390	-0-	-1497	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

02	2800	N	1167	-0-	-1633	2563	1167	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	899	-0-	-2201	362	899	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	664	-0-	-362	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	681	-0-	-2119	832	681	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	751	-0-	-832	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
02	1657	N	389	-0-	-1268	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
02	715	N	226	-0-	-489	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
02	2232	N	427	-0-	-1805	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
02	2427	N	444	-0-	-1983	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	793	-0-	-2007	1605	793	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	906	-0-	-1605	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
02	2195	N	419	-0-	-1776	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	N	592	-0-	-1944	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

02	2800	N	806	-0-	-1994	646	806	3			N	-0-					-0-
03	1491	N	845	-0-	-646	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

02	1104	N	179	-0-	-925	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

02	1191	N	278	-0-	-913	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

02	2800	N	491	-0-	-2309	52	491	3			N	-0-					-0-
03	622	N	570	-0-	-52	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

02	1029	N	87	-0-	-942	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
02	2537	N	470	-0-	-2067	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	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
02	1520	N	303	-0-	-1217	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
02	317	N	70	-0-	-247	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
02	2800	N	2238	-0-	-562	10161	2238	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2580	-0-	-520	9641	2580	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2514	-0-	-486	9155	2514	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2599	-0-	-501	8654	2599	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2501	-0-	-499	8155	2501	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2585	-0-	-515	7640	2585	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1386	-0-	-1414	5177	1386	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1540	-0-	-1560	3617	1540	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1428	-0-	-1572	2045	1428	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1390	-0-	-1710	335	1390	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1418	-0-	-335	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1635	-0-	-1165	7325	1635	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2250	-0-	-850	6475	2250	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2016	-0-	-984	5491	2016	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2063	-0-	-1037	4454	2063	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1901	-0-	-1099	3355	1901	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2047	-0-	-1053	2302	2047	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	209	-0-	-1101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 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
02	2195	N	396	-0-	-1799	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	250	-0-	-843	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 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
02	656	N	119	-0-	-537	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 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
02	2800	N	693	-0-	-2107	1718	693	3			N	-0-					-0-
03	2736	N	1018	-0-	-1718	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-					-0-

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
02	2027	N	372	-0-	-1655	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	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
02	1333	N	287	-0-	-1046	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	925	-0-	-1875	1927	925	3			N	-0-					-0-
03	2987	N	1060	-0-	-1927	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
02	2611	N	463	-0-	-2148	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	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
02	2800	N	544	-0-	-2256	200	544	3			N	-0-					-0-
03	876	N	676	-0-	-200	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	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
02	1975	N	71	-0-	-1904	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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
02	2332	N	501	-0-	-1831	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	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
02	1400	N	262	-0-	-1138	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	2715	N	506	-0-	-2209	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	511	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
02	2546	N	458	-0-	-2088	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	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
02	321	N	60	-0-	-261	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
02	2800	N	646	-0-	-2154	631	632	3	14	9	N	13	5	8			101
03	1344	N	713	-0-	-631	-0-	698	3	15	9	N	14	5	8			110
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	659	3	10	9	N	9					119
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	634	3	13	9	N	12	3	8			128
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	665	3	10	9	N	9					137
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	607	3	59	9	N	54	169	1			22

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
02	1704	N	-0-	-0-	-1704	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	124	-0-	-909	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	9	-0-	-124	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	696	-0-	-2104	845	696	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	766	-0-	-845	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1436	N	439	-0-	-997	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

02	920	N	304	-0-	-616	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

02	1681	N	558	-0-	-1123	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

02	2800	N	589	-0-	-2211	384	589	3			N	-0-					-0-
03	712	N	328	-0-	-384	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

02	2429	N	822	-0-	-1607	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	225	-0-	-992	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

02	466	N	145	-0-	-321	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

02	1020	N	396	-0-	-624	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

02	739	N	233	-0-	-506	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

02	1853	N	331	-0-	-1522	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

02	2800	N	919	-0-	-1881	1927	919	3			N	-0-					-0-
03	2966	N	1039	-0-	-1927	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

02	2800	N	616	-0-	-2184	1224	616	3			N	-0-					-0-
03	2088	N	864	-0-	-1224	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	203	-0-	-1484	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1964	-0-	-836	7580	1964	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2148	-0-	-952	6628	2148	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2046	-0-	-954	5674	2046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2125	-0-	-975	4699	2125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1925	-0-	-1075	3624	1925	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	2617	2093	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 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
02	1701	N	340	-0-	-1361	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 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
02	1703	N	308	-0-	-1395	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	432	3	51	9	N	46	18	8			159
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	410	3	58	9	N	53	13	8			199
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	390	3	9	9	N	8	176	1			31
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	370	3	40	9	N	36	9	8			58
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	342	3	23	9	N	21					79
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	357	3	37	9	N	34	7	8			106

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	205	-0-	-960	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525 N	95	-0-	-430	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698 N	12	-0-	-686	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	8			-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253 N	214	-0-	-39	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2615 N	468	-0-	-2147	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1067	-0-	-1733	3492	1067	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1224	-0-	-1876	1616	1224	3			N	-0-					-0-
04	2823 N	1207	-0-	-1616	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

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
02	910 N	191	-0-	-719	-0-	189	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	141	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1493 N	275	-0-	-1218	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

02	14B	DENY	159	-0-	159	780	159	2			N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	151	-0-	151	931	151	2			N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	145	-0-	145	1076	145	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	157	-0-	-1076	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

02	2800	N	429	-0-	-2371	558	429	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	515	-0-	-558	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

02	DLQ	G-10	163	-0-	163	1264	163	2			Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	1449	185	2			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	209	-0-	209	1658	209	3			Y	-0-					40
05	100	N	288	-0-	188	1846	288	3			Y	-0-					40
06	1953	N	107	-0-	-1846	-0-	107	3			Y	-0-					40
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					40

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
02	306	N	55	-0-	-251	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	DLQ G-10		301	-0-	301	1485	294	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	DLQ G-10		292	-0-	292	1777	278	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	2066	267	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	100	N	297	-0-	197	2263	289	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	2563	N	300	-0-	-2263	-0-	286	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

02	DLQ G-10		182	-0-	182	897	178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		178	-0-	178	1075	169	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	DLQ G-10		176	-0-	176	1251	162	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	100	N	180	-0-	80	1331	176	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1514	N	183	-0-	-1331	-0-	174	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	176	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	DLQ G-10		136	-0-	136	671	133	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	804	126	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	DLQ G-10		131	-0-	131	935	121	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	100	N	134	-0-	34	969	131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1106	N	137	-0-	-969	-0-	130	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1200	N	245	-0-	-955	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

02	DLQ G-10		111	-0-	111	542	111	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105	647	105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101	748	101	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	109	-0-	9	757	109	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	108	-0-	-757	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	DLQ G-10		1128	-0-	1128	5523	1128	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	6589	1066	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	7613	1024	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	8722	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1098	-0-	-702	8020	1098	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1113	-0-	-1987	6033	1113	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	145	-0-	145	716	142	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	859	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	1001	130	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	100 N	144	-0-	44	1045	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1192 N	147	-0-	-1045	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

02	DLQ G-10	114	-0-	114	565	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	677	106	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	788	102	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	100 N	113	-0-	13	801	110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	916 N	115	-0-	-801	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	DLQ G-10	143	-0-	143	703	140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	842	132	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	979	127	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	100 N	140	-0-	40	1019	137	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1162 N	143	-0-	-1019	-0-	136	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

02	1705 N	306	-0-	-1399	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	80	-0-	-424	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

02	23	N	10	-0-	-13	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

02	444	N	76	-0-	-368	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

02	1026 N	189	-0-	-837	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

02	2202 N	410	-0-	-1792	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450 N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372 N	27	-0-	-345	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	159	-0-	-621	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

02	784	N	157	-0-	-627	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

02	2588 N	400	-0-	-2188	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

02	DLQ G-10	87	-0-	87	425	87	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10	82	-0-	82	507	82	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10	79	-0-	79	586	79	3			Y	-0-					43
05	100 N	85	-0-	-15	571	85	3			Y	-0-					43
06	655 N	84	-0-	-571	-0-	84	3			Y	-0-					43
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					43

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

02	756 N	358	-0-	-398	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

02	672 N	620	-0-	-52	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

02	DLQ G-10	116	-0-	116	903	116	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	132	-0-	132	1035	132	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	149	-0-	149	1184	149	3			Y	-0-					10
05	100 N	205	-0-	105	1289	205	3			Y	-0-					10
06	1365 N	76	-0-	-1289	-0-	76	3			Y	-0-					10
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					10

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

02	DLQ G-10	191	-0-	191	934	191	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	180	-0-	180	1114	180	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	173	-0-	173	1287	173	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	187	-0-	87	1374	187	3			Y	-0-					-0-
06	1559 N	185	-0-	-1374	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

02	780 N	159	-0-	-621	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

02	DLQ G-10	699	-0-	699	3422	699	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	661	-0-	661	4083	661	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	635	-0-	635	4718	635	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	687	-0-	587	5305	687	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	681	-0-	-2319	2986	681	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	690	-0-	-2410	576	690	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	114	-0-	114	564	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	676	106	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	787	102	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	100 N	113	-0-	13	800	110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	915 N	115	-0-	-800	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

02	DLQ G-10	196	-0-	196	961	196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	1146	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	178	-0-	178	1324	178	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	192	-0-	92	1416	192	3			Y	-0-					-0-
06	1607 N	191	-0-	-1416	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

02	DLQ G-10	175	-0-	175	855	175	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	165	-0-	165	1020	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	1178	158	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	172	-0-	72	1250	172	3			Y	-0-					-0-
06	1420 N	170	-0-	-1250	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

02	DLQ G-10	102	-0-	102	503	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	604	95	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	704	91	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	100 N	102	-0-	2	706	99	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	810 N	104	-0-	-706	-0-	98	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

02	DLQ G-10	218	-0-	218	1071	212	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	1282	200	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1492	192	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	100 N	214	-0-	114	1606	208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1823 N	217	-0-	-1606	-0-	206	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

02	DLQ G-10	373	-0-	373	1837	364	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	2201	345	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	2562	331	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	100 N	369	-0-	269	2831	359	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	3000 N	374	-0-	-2626	205	355	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	575 N	370	-0-	-205	-0-	360	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

02	DLQ G-10	193	-0-	193	945	193	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	1128	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	1304	176	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	190	-0-	90	1394	190	3			Y	-0-					-0-
06	1582 N	188	-0-	-1394	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	330	-0-	330	1622	322	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1943	304	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	2260	292	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	100 N	325	-0-	225	2485	316	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	2815 N	330	-0-	-2485	-0-	313	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

02	DLQ G-10	253	-0-	253	1248	247	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	246	-0-	246	1494	234	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	1738	225	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	100 N	250	-0-	150	1888	243	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2141 N	253	-0-	-1888	-0-	241	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

02	DLQ G-10	219	-0-	219	1076	213	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	212	-0-	212	1288	201	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	1499	193	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	100 N	215	-0-	115	1614	209	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1832 N	218	-0-	-1614	-0-	207	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

02	DLQ G-10	374	-0-	374	1839	365	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	2203	345	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	2564	331	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	100 N	369	-0-	269	2833	359	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	3000 N	374	-0-	-2626	207	355	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	577 N	370	-0-	-207	-0-	360	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

02	1410 N	288	-0-	-1122	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

02	DLQ G-10	186	-0-	186	1445	186	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	212	-0-	212	1657	212	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	239	-0-	239	1896	239	3			Y	-0-					8
05	100 N	330	-0-	230	2126	330	3			Y	-0-					8
06	2249 N	123	-0-	-2126	-0-	123	3			Y	-0-					8
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

02	DLQ G-10	222	-0-	222	1091	216	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	215	-0-	215	1306	204	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	1520	196	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	100 N	218	-0-	118	1638	212	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1859 N	221	-0-	-1638	-0-	210	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	370	-0-	370	1821	361	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	DLQ G-10	361	-0-	361	2182	342	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	358	-0-	358	2540	328	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	100 N	366	-0-	266	2806	356	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	3000 N	371	-0-	-2629	177	352	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	544 N	367	-0-	-177	-0-	357	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

02	DLQ G-10	294	-0-	294	1441	294	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	278	-0-	278	1719	278	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	267	-0-	267	1986	267	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	289	-0-	189	2175	289	3			Y	-0-					-0-
06	2461 N	286	-0-	-2175	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

02	DLQ G-10	93	-0-	93	722	93	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	106	-0-	106	828	106	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	120	-0-	120	948	120	3			Y	-0-					7
05	100 N	165	-0-	65	1013	165	3			Y	-0-					7
06	1074 N	61	-0-	-1013	-0-	61	3			Y	-0-					7
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					7

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

02	DLQ G-10	167	-0-	167	320	163	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	483	155	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	644	149	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	809 N	165	-0-	-644	-0-	161	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

02	780 N	159	-0-	-621	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

02	1400 N	901	-0-	-499	3012	901	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	852	-0-	-2248	764	852	2			Y	-0-					-0-
04	1582 N	818	-0-	-764	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

02	780 N	159	-0-	-621	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

02	630 N	128	-0-	-502	-0-	125	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	118	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	N	6	6	1			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

02	DLQ G-10	135	-0-	135	660	135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	787	127	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	122	-0-	122	909	122	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	132	-0-	32	941	132	3			Y	-0-					-0-
06	1072 N	131	-0-	-941	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

02	DLQ G-10	148	-0-	148	285	145	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	146	-0-	146	431	138	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	576	133	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	724 N	148	-0-	-576	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

02	DLQ G-10	475	-0-	475	908	464	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1370	439	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1828	422	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2297 N	469	-0-	-1828	-0-	457	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

02	DLQ G-10	326	-0-	326	1606	318	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	1924	301	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	DLQ G-10	314	-0-	314	2238	289	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	100 N	322	-0-	222	2460	313	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	2787 N	327	-0-	-2460	-0-	310	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

02	DLQ G-10	186	-0-	186	912	186	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	1088	176	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	1257	169	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	183	-0-	83	1340	183	3			Y	-0-					-0-
06	1521 N	181	-0-	-1340	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	DLQ G-10	299	-0-	299	1465	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	283	-0-	283	1748	283	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	2020	272	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	294	-0-	194	2214	294	3			Y	-0-					-0-
06	2505 N	291	-0-	-2214	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

02	DLQ G-10	195	-0-	195	957	195	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	1142	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	178	-0-	178	1320	178	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	192	-0-	92	1412	192	3			Y	-0-					-0-
06	1603 N	191	-0-	-1412	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

02	1156 N	235	-0-	-921	-0-	229	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	208	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	226	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	227	3	6	9	N	5	5	1			-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

02	DLQ G-10	90	-0-	90	171	88	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	258	83	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	345	80	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	433 N	88	-0-	-345	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	85	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

02	1848 N	376	-0-	-1472	-0-	367	2	9	9	N	8	8	1			16
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	347	2	19	9	N	17	17	1			16
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	333	3	30	9	N	27	27	1			16
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	361	3	10	9	N	9	9	1			16
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	357	3	19	9	N	17	17	1			16
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	3	10	9	N	9	9	1			16

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

02	DLQ G-10	165	-0-	165	807	165	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	963	156	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	1113	150	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	162	-0-	62	1175	162	3			Y	-0-					-0-
06	1336 N	161	-0-	-1175	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	259	-0-	259	1269	259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	1514	245	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	1749	235	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	255	-0-	155	1904	255	3			Y	-0-					-0-
06	2156 N	252	-0-	-1904	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	140	-0-	140	691	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	828	130	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	963	125	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	100 N	138	-0-	38	1001	135	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1142 N	141	-0-	-1001	-0-	134	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1			-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
02	DLQ G-10	405	-0-	405	775	395	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1168	373	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1557	358	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1955 N	398	-0-	-1557	-0-	388	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	390	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	202	-0-	202	991	202	2			Y	-0-					73
03	DLQ G-10	191	-0-	191	1182	191	2			Y	-0-					73
04	DLQ G-10	183	-0-	183	1365	183	3			Y	-0-					73
05	100 N	199	-0-	99	1464	199	3			Y	-0-					73
06	1661 N	197	-0-	-1464	-0-	197	3			Y	-0-					73
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10	212	-0-	212	1038	212	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10	200	-0-	200	1238	200	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10	192	-0-	192	1430	192	3			Y	-0-					79
05	100 N	208	-0-	108	1538	208	3			Y	-0-					79
06	1744 N	206	-0-	-1538	-0-	206	3			Y	-0-					79
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					79

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
02	DLQ G-10	235	-0-	235	449	229	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	677	217	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	903	208	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1135 N	232	-0-	-903	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	193	-0-	193	945	193	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	1128	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	1304	176	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	190	-0-	90	1394	190	3			Y	-0-					-0-
06	1582 N	188	-0-	-1394	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	235	-0-	235	1153	235	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	1376	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	1590	214	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	232	-0-	132	1722	232	3			Y	-0-					-0-
06	1952 N	230	-0-	-1722	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	198	-0-	198	968	198	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	1155	187	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	1335	180	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	194	-0-	94	1429	194	3			Y	-0-					-0-
06	1622 N	193	-0-	-1429	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	221	-0-	221	1083	221	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	1292	209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	1493	201	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	217	-0-	117	1610	217	3			Y	-0-					-0-
06	1825 N	215	-0-	-1610	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	151	-0-	151	289	148	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	437	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	583	134	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	733 N	150	-0-	-583	-0-	146	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	144	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	146	3	4	9	Y	4	4	1			-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
02	DLQ G-10	70	-0-	70	542	70	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	79	-0-	79	621	79	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	89	-0-	89	710	89	3			Y	-0-					7
05	100 N	123	-0-	23	733	123	3			Y	-0-					7
06	779 N	46	-0-	-733	-0-	46	3			Y	-0-					7
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					7

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
02	2012 N	302	-0-	-1710	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	396	-0-	396	3070	396	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	450	-0-	450	3520	450	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	508	-0-	508	4028	508	3			Y	-0-					8
05	100 N	700	-0-	600	4628	700	3			Y	-0-					8
06	3000 N	260	-0-	-2740	1888	260	3			Y	-0-					8
*07	2555 N	667	-0-	-1888	-0-	667	3			Y	-0-					8

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

02	2012 N	302	-0-	-1710	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

02	DLQ G-10	93	-0-	93	722	93	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	106	-0-	106	828	106	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	120	-0-	120	948	120	3			Y	-0-					7
05	100 N	165	-0-	65	1013	165	3			Y	-0-					7
06	1074 N	61	-0-	-1013	-0-	61	3			Y	-0-					7
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					7

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

02	DLQ G-10	368	-0-	368	1801	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	348	-0-	348	2149	348	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	334	-0-	334	2483	334	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	362	-0-	262	2745	362	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	358	-0-	-2642	103	358	3			Y	-0-					-0-
*07	466 N	363	-0-	-103	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

02	DLQ G-10	283	-0-	283	1383	283	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	267	-0-	267	1650	267	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1906	256	3			Y	-0-					20
05	100 N	278	-0-	178	2084	278	3			Y	-0-					20
06	2359 N	275	-0-	-2084	-0-	275	3			Y	-0-					20
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

02	DLQ G-10	221	-0-	221	1080	221	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	1289	209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	1490	201	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	217	-0-	117	1607	217	3			Y	-0-					-0-
06	1822 N	215	-0-	-1607	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

02	DLQ G-10	279	-0-	279	2165	279	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	318	-0-	318	2483	318	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	359	-0-	359	2842	359	3			Y	-0-					9
05	100 N	494	-0-	394	3236	494	3			Y	-0-					9
06	3000 N	184	-0-	-2816	420	184	3			Y	-0-					9
*07	892 N	472	-0-	-420	-0-	472	3			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	140	-0-	140	1084	140	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	159	-0-	159	1243	159	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	179	-0-	179	1422	179	3			Y	-0-					7
05	100 N	247	-0-	147	1569	247	3			Y	-0-					7
06	1661 N	92	-0-	-1569	-0-	92	3			Y	-0-					7
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					7

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

02	2012 N	302	-0-	-1710	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

02	671 N	125	-0-	-546	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

02	1858	N	354	-0-	-1504	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

02	861	N	208	-0-	-653	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

02	1031	N	209	-0-	-822	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

02	1737	N	338	-0-	-1399	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	772	-0-	-2028	1297	772	3			N	-0-					-0-
03	2154	N	857	-0-	-1297	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

02	1774	N	249	-0-	-1525	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	80	-0-	-425	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

02	1749	N	378	-0-	-1371	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

02	614	N	124	-0-	-490	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

02	685	N	130	-0-	-555	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

02	130	N	24	-0-	-106	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

02	1215	N	217	-0-	-998	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

02	693	N	160	-0-	-533	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

02	2800	N	581	-0-	-2219	580	581	3			N	-0-					-0-
03	987	N	407	-0-	-580	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

02	1483	N	237	-0-	-1246	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	281	-0-	-849	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

02	1270	N	261	-0-	-1009	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

02	782	N	69	-0-	-713	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	19	-0-	-138	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

02	631	N	112	-0-	-519	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

02	1890	N	407	-0-	-1483	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

02	1827	N	194	-0-	-1633	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	226	2	185	9	N	168	168	1			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	200	3	175	9	N	159	159	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	207	3	182	9	N	165	165	1			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	226	3	187	9	N	170	170	1			-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	781	N	139	-0-	-642	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	2108	N	374	-0-	-1734	-0-	374	2			N	-0-					44
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					44
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					44
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					44
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					44
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					44

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

02	2800	N	545	-0-	-2255	109	545	3			N	-0-					-0-
03	721	N	612	-0-	-109	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

02	2012	N	302	-0-	-1710	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

02	546	N	82	-0-	-464	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

02	1012	N	181	-0-	-831	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

02	669	N	94	-0-	-575	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

02	2012	N	302	-0-	-1710	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

02	2800	N	453	-0-	-2347	219	453	2			N	-0-					-0-
03	842	N	623	-0-	-219	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

02	1573	N	1385	-0-	-188	-0-	1385	2			N	-0-					60
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					60
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					60
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					60
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					60

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

02	1710	N	257	-0-	-1453	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

02	805	N	121	-0-	-684	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	211	-0-	-1198	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

02	1511	N	227	-0-	-1284	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					40
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					40
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
05	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					4
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					4
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					4

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

02	1612	N	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					16
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					16
04	750	N	291	-0-	-459	-0-	291	2			Y	-0-					16
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					16
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					16
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					92
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					92
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					92
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					42
03	1147	N	349	-0-	-798	-0-	31	1	318	2	N	-0-					42
04	1290	N	405	-0-	-885	-0-	30	1	375	2	N	-0-					42
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					42
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	N	-0-					42
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

02	896	N	821	-0-	-75	-0-	821	2		N	-0-					-0-
*03	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					-0-
*06	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2		N	-0-					-0-
07	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2		N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					62
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					62
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-					62
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					62
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					62
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					62

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					145
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132	1			13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	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

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-					-0-
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
*06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 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
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					111
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					115
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7					122
*05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					122
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					124
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					131

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 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
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	530	-0-	-705	-0-	524	3	6	9	Y	5					7
03	713	N	333	-0-	-380	-0-	330	3	3	9	Y	3					10
04	690	N	475	-0-	-215	-0-	474	3	1	9	Y	1					11
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2					13
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					14
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	357	-0-	-237	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	N	9					14
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	889	3	9	9	N	8					22
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1					23
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1					24
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1					25
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					25

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

02	708	N	345	-0-	-363	-0-	342	3	3	9	Y	3					9
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	279	3	2	9	Y	2					11
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	207	3	1	9	Y	1					12
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					12
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					12
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					12

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

02	868	N	841	-0-	-27	-0-	840	3	1	9	N	1					149
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	N	2					151
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					151
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	3	3	9	N	3					154
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3					157
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	3	3	9	N	3					160

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

02	1624	N	1491	-0-	-133	-0-	1482	3	9	9	Y	8					13
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1758	3	10	9	Y	9					22
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2	9	Y	2					24
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	3	2	9	Y	2					26
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	3	2	9	Y	2					28
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					28

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					45
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					45
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					45
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					45
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					45
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

02	588	N	406	-0-	-182	-0-	406	2			N	-0-					33
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					33
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					33
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					33
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					33
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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

02	1924	N	368	-0-	-1556	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

02	215	N	44	-0-	-171	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	861	N	159	-0-	-702	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	275	-0-	-1121	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

02	261	N	117	-0-	-144	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

02	86	N	18	-0-	-68	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	207	-0-	-934	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 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
02	1382	N	410	-0-	-972	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 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
02	1093	N	217	-0-	-876	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	-0-	-0-	-1504	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 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
02	1782	N	510	-0-	-1272	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 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
02	1533	N	271	-0-	-1262	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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
02	206	N	55	-0-	-151	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	726	-0-	-2074	1743	726	3			N	-0-					-0-
03	2526	N	783	-0-	-1743	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

02	362	N	53	-0-	-309	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

02	252	N	184	-0-	-68	-0-	165	3	19	9	Y	17	16	1			1
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	147	3	19	9	Y	17	15	1			3
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	153	3	20	9	Y	18	20	1			1
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	149	3	14	9	Y	13	10	1			4
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8	7	1			5
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7	9	Y	6	7	1			4

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	87	3	10	9	Y	9	7	1			4
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	3	10	9	Y	9	7	1			6
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	75	3	10	9	Y	9	10	1			5
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	Y	7	5	1			7
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	76	3	4	9	Y	4	3	1			8
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1			8

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	3			Y	-0-					13
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					13
04	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			Y	-0-					13
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					13
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					13
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					13

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

02	184	N	45	-0-	-139	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	418	N	90	-0-	-328	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

02	2800	N	553	-0-	-2247	139	553	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

02	200	N	35	-0-	-165	-0-	35	3			Y	-0-					11
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					11
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					11
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					11
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					11
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					11

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			Y	-0-					15
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			Y	-0-					15
04	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-					15
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					15
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					15
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					15

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

02	267	N	133	-0-	-134	-0-	132	3	1	9	Y	1					37
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1					38
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					39
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					40
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	349	3	1	9	Y	1					41
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					41

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

02	70	N	43	-0-	-27	-0-	43	3			Y	-0-					137
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					137
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			136
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					136
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					136
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					136

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

02	1082	N	250	-0-	-832	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	2800	N	1576	-0-	-1224	4919	1576	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1734	-0-	-1366	3553	1734	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1241	-0-	-1759	1794	1241	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1410	-0-	-1690	104	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1535	N	1431	-0-	-104	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	Y	4	4	1			18
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	Y	4	4	1			18
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	503	3	4	9	Y	4	5	1			17
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	3	1			18
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	Y	3	3	1			18
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	3	3	9	Y	3	3	1			18

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

02	2275	N	421	-0-	-1854	-0-	417	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	335	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	318	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	361	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1			2
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	Y	1	2	1			1

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	757	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	3	14	9	Y	13	10	1			3
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	8	1			3
*07	775	N	638	-0-	-137	-0-	630	3	8	9	Y	7	7	1			3

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

02	2375	N	474	-0-	-1901	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					5
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					5
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					5
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					5
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					5

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			3
*07	713	N	502	-0-	-211	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	3	8	9	Y	7	7	1			34
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	3	8	9	Y	7	7	1			34
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	796	3	8	9	Y	7	9	1			32
05	1147	N	926	-0-	-221	-0-	919	3	7	9	Y	6	4	1			34
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	725	3	6	9	Y	5	5	1			34
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	Y	4	5	1			33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	264	N	55	-0-	-209	-0-	55	3			Y	-0-					26
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					26
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					26
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					26
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					26
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					26

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
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	356	3	8	9	Y	7					89
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	3	6	9	Y	5					94
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	3	10	9	Y	9					103
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1877	3	8	9	Y	7					110
06	1140	N	772	-0-	-368	-0-	766	3	6	9	Y	5					115
07	1209	N	849	-0-	-360	-0-	846	3	3	9	Y	3					118

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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					25
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					25
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					25
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					25
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					25
*07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					25

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
02	346	N	89	-0-	-257	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	789	-0-	-2011	967	789	3			Y	-0-					-0-
03	1962	N	995	-0-	-967	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	3	23	9	Y	21	20	1			11
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	973	3	24	9	Y	22	20	1			13
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	3	23	9	Y	21	26	1			8
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	927	3	19	9	Y	17	13	1			12
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	Y	3	3	1			12
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3	3	1			12

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

02	812	N	705	-0-	-107	-0-	705	3			Y	-0-					12
03	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			Y	-0-					12
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			Y	-0-					12
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			Y	-0-					12
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-					12
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					12

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

02	580	N	134	-0-	-446	-0-	134	3			Y	-0-	67	1			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

02	384	N	73	-0-	-311	-0-	73	3			N	-0-					27
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					27
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					27
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2043	3	92	9	Y	84	75	1			10
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2391	3	95	9	Y	86	74	1			22
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	1974	3	91	9	Y	83	99	1			6
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2300	3	76	9	Y	69	50	1			25
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2394	3	37	9	Y	34	27	1			32
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1834	3	32	9	Y	29	26	1			35

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

02	2800	N	1403	-0-	-1397	3162	1403	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1145	-0-	-1955	1207	1145	3			Y	-0-					-0-
04	2253	N	1046	-0-	-1207	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

02	2800	N	1329	-0-	-1471	2877	1329	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1018	-0-	-2082	795	1018	3			Y	-0-					-0-
04	1638	N	843	-0-	-795	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	1020	N	303	-0-	-717	-0-	303	3			Y	-0-					10
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					10
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					10
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					10
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	292	3	10	9	Y	9	8	1			11
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	295	3	8	9	Y	7	8	1			10

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

02	2800	N	1283	-0-	-1517	4625	1283	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1468	-0-	-1632	2993	1468	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1896	-0-	-1104	1889	1896	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1560	-0-	-1540	349	1560	3			Y	-0-					-0-
06	2052	N	1703	-0-	-349	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9	Y	10	9	1			5
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	3	11	9	Y	10	9	1			6
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	948	3	11	9	Y	10	12	1			4
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1104	3	9	9	Y	8	6	1			6
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5	4	1			7
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	4	1			7

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

02	2800	N	1214	-0-	-1586	3606	1214	3			Y	-0-					5
03	3100	N	1311	-0-	-1789	1817	1311	3			Y	-0-					5
04	3000	N	1319	-0-	-1681	136	1319	3			Y	-0-					5
05	1551	N	1415	-0-	-136	-0-	1415	3			Y	-0-					5
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					5

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	Y	6	5	1			10
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1228	3	7	9	Y	6	5	1			11
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	3	7	9	Y	6	7	1			10
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	3	6	9	Y	5	4	1			11
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	3	2	9	Y	2	2	1			11
*07	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	1039	3	2	9	Y	2	2	1			11

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

02	2506	N	597	-0-	-1909	-0-	583	3	14	9	Y	13	13	1			10
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	3	15	9	Y	14	13	1			11
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	431	3	14	9	Y	13	17	1			7
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	621	3	12	9	Y	11	8	1			10
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	3	7	9	Y	6	6	1			10
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	6	1			9

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

02	196	N	107	-0-	-89	-0-	97	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	275	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	37	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					2
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 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
02	2800	N	1614	-0-	-1186	7900	1614	3			Y	-0-					266
03	3100	N	2184	-0-	-916	6984	2184	3			Y	-0-					266
04	3000	N	1936	-0-	-1064	5920	1936	3			Y	-0-					266
05	3100	N	2142	-0-	-958	4962	2142	3			Y	-0-					266
06	3000	N	1845	-0-	-1155	3807	1845	3			Y	-0-					266
07	3100	N	1595	-0-	-1505	2302	1595	3			Y	-0-					266

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

02	1924	N	1029	-0-	-895	-0-	999	3	30	9	Y	27	25	1			14
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1096	3	30	9	Y	27	25	1			16
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1169	3	29	9	Y	26	33	1			9
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1139	3	24	9	Y	22	17	1			14
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	3	8	9	Y	7	6	1			15
*07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1010	3	7	9	Y	6	6	1			15

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1830	N	281	-0-	-1549	-0-	281	3			Y	-0-					27
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					27
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					27
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					27
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					27

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

02	628	N	280	-0-	-348	-0-	278	3	2	9	Y	2	27	1			35
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					38
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	219	3	2	9	Y	2					40
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2					42
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	230	3	9	9	Y	8					50
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7					57

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	912	3	34	9	Y	31					44
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	3	51	9	Y	46	90	1			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	3	25	9	Y	23					23
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1204	3	35	9	Y	32					55
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23					78
07	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	1266	3	28	9	Y	25	98	1			5

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

02	1097	N	202	-0-	-895	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	2674	N	507	-0-	-2167	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	228	-0-	-402	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
02	1828	N	267	-0-	-1561	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6					178
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					178
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					178
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					181
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					181
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					181

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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	Y	1					6
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	Y	1	4	1			3
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1					4
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1					5
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	389	3	1	9	Y	1					6
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	Y	2	6	1			2

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
02	21	N	10	-0-	-11	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
02	1382	N	265	-0-	-1117	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

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
02	1613	N	336	-0-	-1277	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	239	-0-	239	1309	239	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	307	-0-	307	1616	307	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	299	-0-	299	1915	299	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	2250	335	3			Y	-0-					-0-
06	2581 N	331	-0-	-2250	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

02	178 N	52	-0-	-126	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

02	778 N	154	-0-	-624	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

02	897 N	165	-0-	-732	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

02	2800 N	1096	-0-	-1704	4265	1077	3	19	9	Y	17	16	1			23
03	3100 N	1208	-0-	-1892	2373	1189	3	19	9	Y	17	16	1			24
04	3000 N	1492	-0-	-1508	865	1473	3	19	9	Y	17	21	1			20
05	2039 N	1174	-0-	-865	-0-	1159	3	15	9	Y	14	11	1			23
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	3	11	9	Y	10	9	1			24
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	Y	8	8	1			24

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

02	1771 N	345	-0-	-1426	-0-	345	3			Y	-0-					7
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					7
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					7
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					7
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					7
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	2800	N	2086	-0-	-714	3981	2079	3	7	9	N	6					44
03	3100	N	1923	-0-	-1177	2804	1916	3	7	9	N	6					50
04	3000	N	1673	-0-	-1327	1477	1666	3	7	9	N	6					56
05	3100	N	1653	-0-	-1447	30	1646	3	7	9	N	6					62
06	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	1318	3	7	9	N	6					68
*07	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1092	3	7	9	N	6					74

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

02	553	N	92	-0-	-461	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

02	893	N	171	-0-	-722	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

02	2800	N	1574	-0-	-1226	6386	1574	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1688	-0-	-1412	4974	1688	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1580	-0-	-1420	3554	1580	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1709	-0-	-1391	2163	1709	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1462	-0-	-1538	625	1462	3			Y	-0-					-0-
07	2243	N	1618	-0-	-625	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

02	274	N	40	-0-	-234	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

02	2800	N	651	-0-	-2149	754	651	3			Y	-0-					-0-
03	1453	N	699	-0-	-754	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

02	1074	N	226	-0-	-848	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	868	N	142	-0-	-726	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-	3	1			41
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					41
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					41
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					42
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	3	1	9	Y	1					43
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1					44

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
02	2719	N	601	-0-	-2118	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	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
02	2800	N	452	-0-	-2348	225	452	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	482	-0-	-225	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
02	1678	N	333	-0-	-1345	-0-	333	3			Y	-0-					2
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					2
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					2
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					2
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					2
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	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
02	2800	N	579	-0-	-2221	390	579	3			Y	-0-					7
03	1155	N	765	-0-	-390	-0-	765	3			Y	-0-					7
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					7
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					7
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					7
07	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	3			Y	-0-					7

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
02	326	N	60	-0-	-266	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	2800	N	1378	-0-	-1422	3757	1378	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1579	-0-	-1521	2236	1579	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1143	-0-	-1857	379	1143	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	492	-0-	-593	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	248	-0-	-802	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	245	-0-	-840	-0-	245	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
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1436	3	4	9	Y	4	4	1			10
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2342	3	4	9	Y	4	4	1			10
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	3	4	9	Y	4	5	1			9
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	3	3	9	Y	3	2	1			10
06	2280	N	1787	-0-	-493	-0-	1785	3	2	9	Y	2	2	1			10
07	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1455	3	2	9	Y	2	2	1			10

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1329	3	21	9	Y	19	18	1			15
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1118	3	21	9	Y	19	18	1			16
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	3	21	9	Y	19	24	1			11
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1081	3	8	9	Y	7	7	1			14
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	3	7	9	Y	6	6	1			14

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
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	871	3	15	9	Y	14	14	1			13
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2708	3	17	9	Y	15	13	1			15
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	3	15	9	Y	14	18	1			11
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2061	3	13	9	Y	12	9	1			14
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	3	9	9	Y	8	7	1			15
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1524	3	7	9	Y	6	7	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
02	1573	N	643	-0-	-930	-0-	639	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	840	3	11	9	Y	10	9	1			3
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	986	3	9	9	Y	8	9	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
02	2800	N	1423	-0-	-1377	3441	1423	3			Y	-0-					1
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1678	1337	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1435	-0-	-1565	113	1435	3			Y	-0-					1
05	1314	N	1201	-0-	-113	-0-	1201	3			Y	-0-					1
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					1
07	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			Y	-0-					1

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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2688	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1993	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	3	8	9	Y	7	5	1			4
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1972	3	29	9	Y	26	24	1			6
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1937	3	23	9	Y	21	23	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	3	7	9	Y	6	6	1			11
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	Y	6	6	1			11
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1105	3	7	9	Y	6	8	1			9
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1130	3	6	9	Y	5	4	1			10
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	6	1			11
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	3	7	9	Y	6	6	1			11

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

02	1202	N	212	-0-	-990	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

02	336	N	269	-0-	-67	-0-	268	3	1	9	Y	1					60
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	3	1	9	Y	1	4	1			57
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	205	3	1	9	Y	1					58
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	Y	1					59
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	219	3	1	9	Y	1					60
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			58

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

02	1652	N	337	-0-	-1315	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	337	3	23	9	Y	21					46
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	3	17	9	Y	15	61	1			-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	323	3	17	9	Y	15					15
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	351	3	23	9	Y	21					36
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	312	3	17	9	Y	15					51
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	365	3	19	9	Y	17	66	1			2

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

02	752	N	153	-0-	-599	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

02	2800	N	853	-0-	-1947	2775	853	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1196	-0-	-1904	871	1196	3			Y	-0-					-0-
04	2064	N	1193	-0-	-871	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	532 N	271	-0-	-261	-0-	258	3	13	9	Y	12	144	1			3
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	13	3	15	9	Y	14					17
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	306	3	12	9	Y	11					28
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13					41
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					46
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					50

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2199 N	232	-0-	-1967	-0-	232	3			Y	-0-					7
03	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	3			Y	-0-					7
04	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3			Y	-0-					7
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					7
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					7
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					7

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

02	2800 N	1251	-0-	-1549	7867	1251	3			Y	-0-					15
03	3100 N	970	-0-	-2130	5737	970	3			Y	-0-					15
04	3000 N	1015	-0-	-1985	3752	1015	3			Y	-0-					15
05	3100 N	1180	-0-	-1920	1832	1180	3			Y	-0-					15
06	3000 N	1294	-0-	-1706	126	1294	3			Y	-0-					15
07	1381 N	1255	-0-	-126	-0-	1255	3			Y	-0-					15

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1222 N	269	-0-	-953	-0-	269	3			Y	-0-					24
03	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-					24
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					24
05	310 N	71	-0-	-239	-0-	71	3			Y	-0-					24
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					24
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					24

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

02	840 N	765	-0-	-75	-0-	757	3	8	9	Y	7	7	1			17
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	850	3	8	9	Y	7	7	1			17
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	797	3	8	9	Y	7	9	1			15
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	5	1			16
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	790	3	3	9	Y	3	3	1			16
*07	837 N	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	Y	3	3	1			16

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	Y	4	4	1			8
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			8
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	5	1			7
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	179	3	3	9	Y	3	2	1			8
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	1	1			9
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	332	3	13	9	Y	12	11	1			6
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	495	3	13	9	Y	12	11	1			7
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	427	3	13	9	Y	12	15	1			4
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	Y	10	8	1			6
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1			6
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	Y	4	4	1			6

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

02	2800	N	666	-0-	-2134	859	666	3			Y	-0-					-0-
03	1601	N	742	-0-	-859	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

02	1750	N	345	-0-	-1405	-0-	331	3	14	9	Y	13					151
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	14	9	Y	13					164
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	3	14	9	Y	13	167	1			10
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	Y	12					22
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	349	3	3	9	Y	3					25
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	310	3	3	9	Y	3					28

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

02	695	N	127	-0-	-568	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

02	1859	N	1761	-0-	-98	-0-	1749	3	12	9	Y	11	10	1			25
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	3	12	9	Y	11	10	1			26
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	3	12	9	Y	11	13	1			24
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1302	3	10	9	Y	9	7	1			26
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1647	3	30	9	Y	27	25	1			28
*07	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1117	3	24	9	Y	22	24	1			26

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

02	660	N	225	-0-	-435	-0-	205	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	244	3	21	9	Y	19	17	1			4
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	3	17	9	Y	15	12	1			3
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	226	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	Y	5	5	1			4

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

02	2800	N	1091	-0-	-1709	2919	1091	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1208	-0-	-1892	1027	1208	3			N	-0-					-0-
04	2186	N	1159	-0-	-1027	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	2800	N	574	-0-	-2226	198	560	3	14	9	N	13	12	1			19
03	835	N	637	-0-	-198	-0-	623	3	14	9	N	13	12	1			20
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	588	3	14	9	N	13	16	1			17
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	587	3	11	9	N	10	8	1			19
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	551	3	15	9	N	14	13	1			20
*07	620	N	606	-0-	-14	-0-	594	3	12	9	N	11	13	1			18

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

02	2800	N	815	-0-	-1985	1602	815	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	892	-0-	-1602	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

02	2800	N	878	-0-	-1922	1732	878	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	1049	-0-	-1732	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

02	19562	X	3667	-0-	-15895	-0-	3641	3	26	9	N	24	29	1			9
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	28	1			12
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3831	3	33	9	N	30	38	1			4
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3882	3	26	9	N	24	19	1			9
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3570	3	15	9	N	14	13	1			10
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3405	3	12	9	N	11	12	1			9

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

02	11923	X	2233	-0-	-9690	-0-	2207	3	26	9	Y	24	23	1			6
03	2542	X	2479	-0-	-63	-0-	2451	3	28	9	Y	25	23	1			8
04	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	2346	3	26	9	Y	24	31	1			1
05	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	2367	3	22	9	Y	20	15	1			6
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2188	3	12	9	Y	11	10	1			7
*07	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	2106	3	10	9	Y	9	10	1			6

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

02	1912	N	313	-0-	-1599	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	3	17	9	N	15	14	1			30
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	N	15	14	1			31
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	3	17	9	N	15	18	1			28
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	727	3	13	9	N	12	9	1			31
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	641	3	4	9	N	4	4	1			31
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3	4	1			30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	1344	N	1159	-0-	-185	-0-	1155	3	4	9	N	4	4	1			2
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	3	4	9	N	4	4	1			2
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	3	4	9	N	4	5	1			1
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	N	4	3	1			2
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1315	3	2	9	N	2	2	1			2
*07	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1438	3	2	9	N	2	2	1			2

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

02	784	N	775	-0-	-9	-0-	751	3	24	9	N	22					194
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	858	3	26	9	N	24					218
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	823	3	35	9	N	32	178	1			72
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	832	3	26	9	N	24					96
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	783	3	20	9	N	18					114
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					114

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

02	2800	N	760	-0-	-2040	1153	760	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	948	-0-	-1153	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

02	2529	N	464	-0-	-2065	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

02	588	N	584	-0-	-4	-0-	573	3	11	9	N	10					158
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	663	3	24	9	N	22					180
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	611	3	30	9	N	27					207
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	619	3	28	9	N	25	182	1			50
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	564	3	14	9	N	13					63
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	540	3	19	9	N	17					80

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

02	156	N	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
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	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
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	-0-	-0-	-637	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

02	2800	N	474	-0-	-2326	812	474	3			N	-0-					-0-
03	1398	N	586	-0-	-812	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	518	N	360	-0-	-158	-0-	360	3			N	-0-					63
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					63
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					63
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					63

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

02	2800	N	799	-0-	-2001	909	799	3			Y	-0-					8
03	1822	N	913	-0-	-909	-0-	913	3			Y	-0-					8
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					8
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			Y	-0-					8
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					8
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	2800	N	918	-0-	-1882	1918	918	3			Y	-0-					8
03	2870	N	952	-0-	-1918	-0-	952	3			Y	-0-					8
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					8
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	3			Y	-0-					8
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					8
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

02	1279	N	293	-0-	-986	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	439	N	83	-0-	-356	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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. "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
02	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	502	N	106	-0-	-396	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					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
02	2255	N	353	-0-	-1902	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2800	N	852	-0-	-1948	2407	852	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	901	-0-	-2199	208	901	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	770	N	282	-0-	-488	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	757	N	114	-0-	-643	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	827	N	133	-0-	-694	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 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
02	1938	N	268	-0-	-1670	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2800	N	720	-0-	-2080	1941	720	3			N	-0-					-0-
03	2709	N	768	-0-	-1941	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2800	N	636	-0-	-2164	415	636	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	698	-0-	-415	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	541	N	43	-0-	-498	-0-	43	3			Y	-0-					4
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	1268	N	64	-0-	-1204	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	171	N	13	-0-	-158	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1123	N	197	-0-	-926	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1310	N	165	-0-	-1145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	759	N	16	-0-	-743	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2491	N	407	-0-	-2084	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	774	N	126	-0-	-648	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2800	N	1033	-0-	-1767	2657	1033	3			Y	-0-					8
03	3100	N	1250	-0-	-1850	807	1250	3			Y	-0-					8
04	2015	N	1208	-0-	-807	-0-	1208	3			Y	-0-					8
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					8
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					8
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	1119	N	172	-0-	-947	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1718	N	324	-0-	-1394	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71					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
02	2426	N	135	-0-	-2291	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	842	N	586	-0-	-256	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3360 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42					N	4	4	8			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2023

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
02	T. A.	6	-0-	6	2349	6	3			Y	-0-					107
03	T. A.	746	-0-	746	3095	746	3			Y	-0-					107
04	T. A.	700	-0-	700	3795	700	3			Y	-0-					107
05	3801 X	6	-0-	-3795	-0-	6	3			Y	-0-					107
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					107
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					107

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

02	242 N	13	-0-	-229	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

02	195 N	-0-	-0-	-195	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

02	T. A.	685	-0-	685	2165	685	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	565	-0-	565	2730	565	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2730					Y	-0-					-0-
05	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1072	-0-	1072	1072	1072	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1072					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

02	502 N	106	-0-	-396	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	348	N	54	-0-	-294	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	336	N	62	-0-	-274	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	698	N	74	-0-	-624	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	454	-0-	-2346	147	454	3			N	-0-					-0-
03	688	N	541	-0-	-147	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	T. A.		6	-0-	6	2349	6	3			Y	-0-					80
03	T. A.		746	-0-	746	3095	746	3			Y	-0-					80
04	T. A.		700	-0-	700	3795	700	3			Y	-0-					80
05	3801	X	6	-0-	-3795	-0-	6	3			Y	-0-					80
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					80
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	810	N	113	-0-	-697	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	598	N	90	-0-	-508	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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 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
02	109	N	66	-0-	-43	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2800	N	521	-0-	-2279	1098	521	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	429	-0-	-1098	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	1233	N	182	-0-	-1051	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	2800	N	518	-0-	-2282	128	518	3			N	-0-					-0-
03	769	N	641	-0-	-128	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	2150	N	344	-0-	-1806	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	396	N	62	-0-	-334	-0-	62	3			Y	-0-					6
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					6
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					6
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	2011	N	388	-0-	-1623	-0-	388	3			Y	-0-					18
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					18
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					18
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					18
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					18
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	901	N	10	-0-	-891	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

02	410	N	23	-0-	-387	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1331	N	262	-0-	-1069	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1146	N	205	-0-	-941	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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. "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
02	1760	N	136	-0-	-1624	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 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
02	1690	N	122	-0-	-1568	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	60	-0-	-733	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 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
02	2800	N	526	-0-	-2274	884	526	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	434	-0-	-884	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 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
02	2800	N	712	-0-	-2088	1103	712	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	592	-0-	-1103	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 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
02	981	N	127	-0-	-854	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	55	N	24	-0-	-31	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

02	1259	N	205	-0-	-1054	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		55	-0-	55	110	55	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

02	T. A.		70	-0-	70	326	70	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		58	-0-	58	384	58	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
05	384	X	-0-	-0-	-384	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		179	-0-	179	943	179	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148	1091	148	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1091					Y	-0-					-0-
05	1091	X	-0-	-0-	-1091	-0-					Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	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

02	6493	X	942	-0-	-5551	-0-	942	3			N	-0-					16
03	868	X	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					16
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					16
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					16
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					16
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
01	207 N	52	-0-	-155	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	41	-0-	41	84	41	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	41	-0-	41	125	41	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	41	-0-	41	166	41	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	33	-0-	33	199	33	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	42	-0-	42	241	42	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

01	61 N	10	-0-	-51	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

01	520 N	147	-0-	-373	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

01	1116 N	34	-0-	-1082	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	89	-0-	-388	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					6
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					6
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	2			Y	-0-					6
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					6
06	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			Y	-0-					6
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 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
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					9
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

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
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			Y	-0-					7
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					7
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					7
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					7
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					7
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					7
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					7
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					7
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					7
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					7
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					7

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					42
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					42
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					42
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					42
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					42
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					27
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					27
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 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
02	1060	N	198	-0-	-862	-0-	198	2			Y	-0-					24
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					24
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					24
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					24
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					24
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					18
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					18
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					18
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					18
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
07	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					24
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					24
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-					24
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					24
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					24
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					24

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
02	849	N	153	-0-	-696	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	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
02	1119	N	210	-0-	-909	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					1
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					1
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	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
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					13
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					13
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					13
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					13
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					13
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2800	N	788	-0-	-2012	2425	788	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	880	-0-	-2220	205	880	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1063	-0-	-205	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

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
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					190
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					190
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					190
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					190
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					190
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					190

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					4
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					4
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					4
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					4
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

02	1610 N	230	-0-	-1380	-0-	230	2			N	-0-					27
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					27
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					27
07	403 N	340	-0-	-63	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

02	2800 N	1361	-0-	-1439	4503	1343	2	18	9	N	16					205
03	3100 N	1371	-0-	-1729	2774	1360	2	11	9	N	10					215
04	3000 N	1350	-0-	-1650	1124	1333	2	17	9	N	15	159	1			71
05	2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1415	2	11	9	N	10					81
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	N	10					91
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10					101

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

02	2800 N	1360	-0-	-1440	4487	1342	2	18	9	N	16					169
03	3100 N	1368	-0-	-1732	2755	1360	2	8	9	N	7					176
04	3000 N	1339	-0-	-1661	1094	1332	2	7	9	N	6					182
05	2518 N	1424	-0-	-1094	-0-	1415	2	9	9	N	8					190
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1362	2	8	9	N	7					197
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5					202

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	76	-0-	-1464	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	195	-0-	-838	-0-	188	3	7	9	N	6	6	1			2
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	208	3	7	9	N	6	6	1			2
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	190	3	6	9	N	5	5	1			2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6	6	1			2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	202	3	6	9	N	5	6	1			1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	N	5	5	1			1

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
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
02	1014	N	180	-0-	-834	-0-	180	2			N	-0-					13
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					13
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					13
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					13
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					13
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					13

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
02	1172	N	208	-0-	-964	-0-	208	2			N	-0-					111
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					111
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					111
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					111
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					111
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					111

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 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
02	1640	N	291	-0-	-1349	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY, C.C. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 292032 COMPL. DATE 01/14/1979 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 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
02	176	N	12	-0-	-164	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	862	N	158	-0-	-704	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

02	75	N	11	-0-	-64	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

02	1510	N	266	-0-	-1244	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

02	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

02	108	N	23	-0-	-85	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					203
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	164	1			87
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					150
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					165
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					233

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
03	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
05	651 #	361	-0-	-290	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
06	630 #	259	-0-	-371	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
07	651 #	400	-0-	-251	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

02	217 R	72	-0-	-145	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
03	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
04	660 #	592	-0-	-68	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
06	660 #	645	-0-	-15	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

02	364 #	180	-0-	-184	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	174	-0-	-126	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			45
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			45
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			45
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			45

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1 9	Y	1		9
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		Y	-0-		9
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		Y	-0-		9
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-		9
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-		9
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2			Y	-0-					32
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1	9	Y	1					33
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					33
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					34
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					34
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	114	2	3	9	Y	3					37

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

02	948 N	147	-0-	-801	-0-	147	2			N	-0-					17
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					17
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					17
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					32
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					33
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					33
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					34
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					34
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					37

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

02	476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

02	1927 N	305	-0-	-1622	-0-	305	2			Y	-0-					15
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					15
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					15
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					15
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					15
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 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
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					94
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					94
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					94
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					94
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					94
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					94

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					9
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					9
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					10
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					10

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

02	448 N	321	-0-	-127	-0-	321	2			Y	-0-					1
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					1
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					1
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					1
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					1
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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

02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	2			N	-0-					35
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					35
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					35
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					35
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					35
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					35

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

02	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					13
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					13
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					13
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					13
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					13
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 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
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					134
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					134
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					134
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					134
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					134
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					134

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
02	1120	N	796	-0-	-324	-0-	796	2			Y	-0-					32
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	937	2	1	9	Y	1					33
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	2			Y	-0-					33
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					34
06	900	N	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					34
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	709	2	4	9	Y	4					38

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					116
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					116
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					116
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					116
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					116
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					116

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 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
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	117	2			Y	-0-					32
03	558	N	213	-0-	-345	-0-	212	2	1	9	Y	1					33
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			Y	-0-					33
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					34
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					34
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	303	2	4	9	Y	4					38

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	342	-0-	-1539	-0-	342	2			N	-0-					68
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					68
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					68
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					68
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					68
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					68

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	411	-0-	-1290	-0-	405	1	6	9	N	5					39
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	1	6	9	N	5					44
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	1	6	9	N	5					49
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5					54
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	1	6	9	N	5					59
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					59

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	339	-0-	-1546	-0-	338	3	1	9	Y	1					43
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	339	3	3	9	Y	3					46
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	3	2	9	Y	2					48
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5					53
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3					56
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	Y	3					59

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1330	N	206	-0-	-1124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

02	2798	N	480	-0-	-2318	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	584	-0-	-2216	282	584	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	783	-0-	-282	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	430	-0-	-2370	8	430	3			N	-0-					-0-
03	764	N	756	-0-	-8	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	690	N	227	-0-	-463	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	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
02	1144	N	215	-0-	-929	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
02	2099	N	235	-0-	-1864	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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
02	2075	N	374	-0-	-1701	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
02	732	N	161	-0-	-571	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	56	-0-	-242	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	371	-0-	-1443	-0-	361	2	10	9	Y	9	3	8			74
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					78
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5					83
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	2	8			84
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3					87
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3					90

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
02	855	N	151	-0-	-704	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
02	1356	N	272	-0-	-1084	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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
02	1440	N	272	-0-	-1168	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
02	2800	N	606	-0-	-2194	524	606	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	704	-0-	-524	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	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
02	2800	N	784	-0-	-2016	1395	774	3	10	9	N	9	12	1			7
03	2264	N	869	-0-	-1395	-0-	860	3	9	9	N	8	6	1			9
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	N	6	6	1			9
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7	12	1			4
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5	6	1			3
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	864	3	6	9	N	5					8

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
02	802	N	144	-0-	-658	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	314	-0-	-1273	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

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
02	2155	N	340	-0-	-1815	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	117	-0-	-506	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	27	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	74	-0-	-331	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	88	-0-	-479	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 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
02	1584	N	298	-0-	-1286	-0-	290	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			1

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 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
02	1430	N	261	-0-	-1169	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	744	-0-	-2056	368	744	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	663	-0-	-368	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

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
02	1089	N	194	-0-	-895	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	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
02	1616	N	314	-0-	-1302	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
02	438	N	91	-0-	-347	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			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
02	1135	N	181	-0-	-954	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	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
02	1767	N	154	-0-	-1613	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	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
02	154	N	13	-0-	-141	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	188	-0-	-995	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

02	692	N	81	-0-	-611	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

02	1435	N	256	-0-	-1179	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

02	188	N	30	-0-	-158	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	624	N	53	-0-	-571	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	734	-0-	-2066	1141	733	3	1	9	N	1	1	1			1
03	1957	N	816	-0-	-1141	-0-	815	3	1	9	N	1	1	1			1
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1	1	1			1
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	1	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	3	1	9	N	1					1

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
02	660	N	123	-0-	-537	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			1
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	1	1			1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	1			1
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	N	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
02	2800	N	647	-0-	-2153	841	647	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	722	-0-	-841	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
02	2480	N	514	-0-	-1966	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
02	2093	N	377	-0-	-1716	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	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
02	1215	N	215	-0-	-1000	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
02	2800	N	761	-0-	-2039	1721	761	3			N	-0-					-0-
03	2541	N	820	-0-	-1721	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	661	-0-	-2139	1000	661	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	797	-0-	-1000	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

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
02	936	N	168	-0-	-768	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	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
02	772	N	144	-0-	-628	-0-	143	3	1	9	N	1	2	1			1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2	1	1			2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1	1	1			2
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1	2	1			1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1	1	1			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	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
02	1311	N	244	-0-	-1067	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	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
02	1442	N	271	-0-	-1171	-0-	265	3	6	9	N	5	6	1			4
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	N	3	3	1			4
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	292	3	3	9	N	3	3	1			4
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	3	4	9	N	4	6	1			2
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1			1
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	296	3	3	9	N	3					4

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
02	1878	N	352	-0-	-1526	-0-	346	3	6	9	N	5	6	1			4
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3	3	1			4
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3	3	1			4
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	388	3	4	9	N	4	6	1			2
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	373	3	2	9	N	2	3	1			1
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	N	3					4

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
02	849	N	-0-	-0-	-849	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	526	-0-	-2274	243	526	3			N	-0-					-0-
03	848	N	605	-0-	-243	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 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
02	1209	N	225	-0-	-984	-0-	224	3	1	9	N	1	1	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	1	1			1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1	1	1			1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	1	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					1

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 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
02	1672	N	305	-0-	-1367	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 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
02	1099	N	205	-0-	-894	-0-	204	3	1	9	N	1	1	1			1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	1			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1	1	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	N	1					1

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	409	-0-	-1758	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 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
02	2800	N	815	-0-	-1985	1451	815	3			N	-0-					-0-
03	2481	N	1030	-0-	-1451	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-

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
02	1717	N	273	-0-	-1444	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	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
02	2800	N	1038	-0-	-1762	2988	1038	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1256	-0-	-1844	1144	1256	3			N	-0-					-0-
04	2824	N	1680	-0-	-1144	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
02	2130	N	369	-0-	-1761	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	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
02	2619	N	478	-0-	-2141	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
02	2800	N	1074	-0-	-1726	3134	1005	3	69	9	Y	63					121
03	3100	N	1215	-0-	-1885	1249	1150	3	65	9	Y	59	86	1			94
04	2427	N	1178	-0-	-1249	-0-	1113	3	65	9	Y	59	87	1			66
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1144	3	65	9	Y	59	85	1			40
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1107	3	55	9	Y	50					90
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1143	3	61	9	Y	55	85	1	1	8	59

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
02	394	N	70	-0-	-324	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1141	N	209	-0-	-932	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

02	2800	N	658	-0-	-2142	958	658	3			N	-0-					-0-
03	1748	N	790	-0-	-958	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

02	1685	N	375	-0-	-1310	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

02	2800	N	693	-0-	-2107	1015	693	3			N	-0-					-0-
03	1748	N	733	-0-	-1015	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	216	N	38	-0-	-178	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	2239	N	193	-0-	-2046	-0-	191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	128	-0-	-685	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
02	117	N	21	-0-	-96	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
02	1837	N	334	-0-	-1503	-0-	334	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	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
02	1727	N	314	-0-	-1413	-0-	314	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	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
02	1631	N	319	-0-	-1312	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	3	37	9	Y	34	38	1			17
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	3	34	9	Y	31	39	1			9
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	512	3	72	9	Y	65					74
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	3	56	9	Y	51	66	1			59
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	520	3	43	9	Y	39	69	1			29
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	486	3	41	9	Y	37					66

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
02	604	N	108	-0-	-496	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	428	-0-	-2260	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

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
02	1101	N	291	-0-	-810	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 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
02	1576	N	280	-0-	-1296	-0-	271	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	183	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	310	N	143	-0-	-167	-0-	134	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	7	1			1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 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
02	2070	N	333	-0-	-1737	-0-	323	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	370	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	360	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	Y	8	8	1			2

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	23	-0-	-95	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 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
02	888	N	124	-0-	-764	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	373	-0-	-1703	-0-	362	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	393	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	367	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	381	3	9	9	Y	8	8	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	407	-0-	-1767	-0-	396	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	411	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	392	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	406	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	386	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	396	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
02	1733	N	432	-0-	-1301	-0-	421	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	8	1			1

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	682	-0-	-2118	358	678	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1103	N	745	-0-	-358	-0-	741	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	744	N	490	-0-	-254	-0-	486	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	720	N	440	-0-	-280	-0-	436	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	214	-0-	-977	-0-	207	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	222	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	230	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	218	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	288	-0-	-1487	-0-	284	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	224	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	237	-0-	-830	-0-	229	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 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
02	1309	N	241	-0-	-1068	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

02	1757	N	765	-0-	-992	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

02	1148	N	215	-0-	-933	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	731	N	130	-0-	-601	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

02	1769	N	373	-0-	-1396	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	236	-0-	-729	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

02	2139	N	395	-0-	-1744	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	143	-0-	-337	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	1299	N	247	-0-	-1052	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					228
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9	3	8			234
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	2	3	9	N	3					237
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					240
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1	9	N	1					241
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	82	2	2	9	N	2					243

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	2774	N	519	-0-	-2255	-0-	509	3	10	9	N	9	12	1			7
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8	6	1			9
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	N	6	6	1			9
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	570	3	8	9	N	7	12	1			4
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	549	3	6	9	N	5	6	1			3
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	3	6	9	N	5					8

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

02	1036	N	110	-0-	-926	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

02	1074	N	188	-0-	-886	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	580	-0-	-2220	94	580	3			N	-0-					-0-
03	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	2800	N	967	-0-	-1833	2379	957	3	10	9	N	9	12	1			7
03	3100	N	1073	-0-	-2027	352	1064	3	9	9	N	8	6	1			9
04	1416	N	1064	-0-	-352	-0-	1057	3	7	9	N	6	6	1			9
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	3	8	9	N	7	12	1			4
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5	6	1			3
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	3	6	9	N	5					8

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

02	1646	N	306	-0-	-1340	-0-	305	3	1	9	N	1	2	1			1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2	1	1			2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1	1	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1	2	1			1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	1			1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					2

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	2800	N	754	-0-	-2046	1250	753	3	1	9	N	1	2	1			1
03	2090	N	840	-0-	-1250	-0-	838	3	2	9	N	2	1	1			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1	1	1			2
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1	2	1			1
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	N	1	1	1			1
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					2

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

02	1427	N	266	-0-	-1161	-0-	265	3	1	9	N	1	1	1			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1	1	1			1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1	1	1			1
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1					1

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

02	1189	N	200	-0-	-989	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 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
02	1421	N	265	-0-	-1156	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1166	-0-	-1634	4013	1132	3	34	9	N	31					109
03	3100	N	1353	-0-	-1747	2266	1306	3	47	9	N	43	62	1	10	8	80
04	3000	N	1193	-0-	-1807	459	1163	3	30	9	N	27					107
05	1747	N	1288	-0-	-459	-0-	1258	3	30	9	N	27	65	1			69
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1291	3	37	9	N	34					103
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	3	30	9	N	27	65	1			65

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	531	-0-	-2269	732	531	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	894	-0-	-732	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	170	-0-	-761	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	660	-0-	-2140	850	660	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	660	-0-	-850	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	630	N	251	-0-	-379	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	632	-0-	-2168	832	632	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	763	-0-	-832	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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 #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 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
02	1372	N	250	-0-	-1122	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

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
02	1667	N	250	-0-	-1417	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	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
02	1771	N	322	-0-	-1449	-0-	322	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1					1
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	367	3	1	9	Y	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
02	648	N	118	-0-	-530	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
02	2800	N	575	-0-	-2225	361	575	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1					1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	656	3	1	9	Y	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
02	2747	N	517	-0-	-2230	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
02	2453	N	436	-0-	-2017	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	N	465	-0-	-2242	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

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
02	1247	N	103	-0-	-1144	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	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
02	546	N	102	-0-	-444	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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
02	249	N	42	-0-	-207	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	2800	N	709	-0-	-2091	743	709	3			N	-0-					-0-
03	1479	N	736	-0-	-743	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
02	1305	N	183	-0-	-1122	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	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
02	1689	N	294	-0-	-1395	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	630	-0-	-2170	611	630	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	804	-0-	-611	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1080	-0-	-1720	2470	1080	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1254	-0-	-1846	624	1254	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1186	-0-	-624	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	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
02	2800	N	733	-0-	-2067	1139	733	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	764	-0-	-1139	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	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
02	2624	N	505	-0-	-2119	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	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
02	752	N	72	-0-	-680	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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
02	879	N	166	-0-	-713	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
02	2800	N	634	-0-	-2166	630	634	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1025	-0-	-630	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "48" WELL #: 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
02	968	N	179	-0-	-789	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	582	-0-	-2218	309	570	3	12	9	N	11	14	1			8
03	953	N	644	-0-	-309	-0-	634	3	10	9	N	9	7	1			10
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8	7	1			11
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	638	3	8	9	N	7	14	1			4
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	615	3	7	9	N	6	7	1			3
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	637	3	7	9	N	6					9

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 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
02	1472	N	252	-0-	-1220	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 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
02	2800	N	551	-0-	-2249	164	551	3			N	-0-					-0-
03	781	N	617	-0-	-164	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 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
02	1207	N	225	-0-	-982	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 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
02	2800	N	509	-0-	-2291	55	505	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	748	N	693	-0-	-55	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	479	-0-	-1909	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	878	-0-	-1922	2259	878	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1050	-0-	-2050	209	1050	3			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1101	-0-	-209	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	784	N	147	-0-	-637	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
02	688	N	130	-0-	-558	-0-	122	3	8	9	N	7	9	1			6
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	N	6	5	1			7
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	3	6	9	N	5	5	1			7
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	137	3	6	9	N	5	9	1			3
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	3	4	9	N	4	5	1			2
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	N	4					6

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
02	2036	N	387	-0-	-1649	-0-	377	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	410	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
02	2675	N	439	-0-	-2236	-0-	424	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	641	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	501	3	14	9	Y	13	12	1			5
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	532	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	3	12	9	Y	11	12	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	N	426	-0-	-1930	-0-	412	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	438	3	12	9	Y	11	12	1			3
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	427	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	437	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	410	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	420	3	11	9	Y	10	10	1			2

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
02	231	N	42	-0-	-189	-0-	39	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	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
02	2800	N	988	-0-	-1812	2067	970	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	3100	N	1056	-0-	-2044	23	1041	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	466	N	443	-0-	-23	-0-	428	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	745	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	2800	N	666	-0-	-2134	661	647	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	1375	N	714	-0-	-661	-0-	697	3	17	9	Y	15	16	1			4
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	671	3	17	9	Y	15	14	1			5
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	691	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	663	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	686	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	2800	N	769	-0-	-2031	1223	748	3	21	9	Y	19	18	1			6
03	2052	N	829	-0-	-1223	-0-	810	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	783	3	19	9	Y	17	16	1			6
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	782	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	16	1			3

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
02	1027	N	73	-0-	-954	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	916	-0-	-1884	2555	916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1074	-0-	-2026	529	1074	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1050	-0-	-529	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	114	-0-	-594	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
02	2800	N	479	-0-	-2321	87	464	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	799	N	712	-0-	-87	-0-	697	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	606	3	14	9	Y	13	12	1			5
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	640	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	503	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	548	3	12	9	Y	11	12	1			2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2747	N	443	-0-	-2304	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2397	N	453	-0-	-1944	-0-	438	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	489	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	489	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	480	3	11	9	Y	10	11	1			2

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
02	1851	N	352	-0-	-1499	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	19	-0-	-145	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	3	1			1

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

02	755	N	132	-0-	-623	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

02	788	N	155	-0-	-633	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

02	2800	N	649	-0-	-2151	396	649	3			N	-0-					-0-
03	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	298	-0-	-1282	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	322	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	1544	N	302	-0-	-1242	-0-	291	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	276	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	293	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
02	2175	N	403	-0-	-1772	-0-	392	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	312	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
02	1335	N	239	-0-	-1096	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
02	2800	N	838	-0-	-1962	1784	838	3			N	-0-					-0-
03	2646	N	862	-0-	-1784	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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
02	2154	N	530	-0-	-1624	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
02	955	N	216	-0-	-739	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	318	-0-	-1911	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

02	1291	N	243	-0-	-1048	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

02	2235	N	342	-0-	-1893	-0-	328	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	529	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	9	Y	11	12	1			2

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

02	2800	N	972	-0-	-1828	2688	972	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1126	-0-	-1974	714	1126	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1099	-0-	-714	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

02	2286	N	414	-0-	-1872	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

02	2800	N	775	-0-	-2025	1238	753	3	22	9	Y	20	19	1			6
03	2106	N	868	-0-	-1238	-0-	848	3	20	9	Y	18	19	1			5
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	739	3	19	9	Y	17	16	1			6
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	768	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	628	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	589	3	17	9	Y	15	16	1			3

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

02	1672	N	380	-0-	-1292	-0-	371	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	394	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	200	3	7	9	Y	6	7	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 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
02	2800	N	650	-0-	-2150	662	631	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	1401	N	739	-0-	-662	-0-	721	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	3	15	9	Y	14	14	1			5
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	3	14	9	Y	13	14	1			2

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

02	481	N	99	-0-	-382	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

02	2042	N	367	-0-	-1675	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

02	1865	N	341	-0-	-1524	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

02	1509	N	287	-0-	-1222	-0-	278	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	7	1			1

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

02	1644	N	344	-0-	-1300	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

02	1663	N	325	-0-	-1338	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	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
02	1274	N	249	-0-	-1025	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

02	833	N	151	-0-	-682	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

02	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

02	2201	N	398	-0-	-1803	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

02	1620	N	306	-0-	-1314	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

02	1143	N	223	-0-	-920	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	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
02	479	N	82	-0-	-397	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 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
02	1114	N	227	-0-	-887	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 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
02	1360	N	216	-0-	-1144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 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
02	816	N	160	-0-	-656	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 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
02	461	N	81	-0-	-380	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 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
02	1925	N	366	-0-	-1559	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	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
02	2614	N	475	-0-	-2139	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

02	2800	N	1159	-0-	-1641	3632	1159	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1273	-0-	-1827	1805	1273	3			N	-0-					-0-
04	2998	N	1193	-0-	-1805	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

02	108	N	73	-0-	-35	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

02	1339	N	254	-0-	-1085	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

02	1987	N	370	-0-	-1617	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

02	474	N	72	-0-	-402	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

02	1138	N	209	-0-	-929	-0-	202	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	1477	N	263	-0-	-1214	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
02	2800	N	806	-0-	-1994	1512	794	3	12	9	N	11	14	1			8
03	2405	N	893	-0-	-1512	-0-	883	3	10	9	N	9	7	1			10
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8	7	1			11
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	889	3	8	9	N	7	14	1			4
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	857	3	7	9	N	6	7	1			3
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	887	3	7	9	N	6					9

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
02	2800	N	888	-0-	-1912	2130	858	3	30	9	Y	27	26	1			8
03	3083	N	953	-0-	-2130	-0-	924	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	889	3	26	9	Y	24	23	1			9
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	816	3	31	9	Y	28	29	1			8
06	900	N	707	-0-	-193	-0-	682	3	25	9	Y	23	26	1			5
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	3	24	9	Y	22	23	1			4

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
02	1737	N	290	-0-	-1447	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	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
02	1487	N	288	-0-	-1199	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	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
02	661	N	119	-0-	-542	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	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
02	680	N	64	-0-	-616	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
02	911	N	165	-0-	-746	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 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
02	1306	N	258	-0-	-1048	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 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
02	1656	N	301	-0-	-1355	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 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
02	1488	N	251	-0-	-1237	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 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
02	1941	N	356	-0-	-1585	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 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
02	2562	N	432	-0-	-2130	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
02	2800	N	616	-0-	-2184	699	616	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	685	-0-	-699	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

02	999	N	182	-0-	-817	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

02	800	N	144	-0-	-656	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

02	1376	N	283	-0-	-1093	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

02	2190	N	394	-0-	-1796	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

02	503	N	86	-0-	-417	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

02	1760	N	278	-0-	-1482	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	221	-0-	-814	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

02	2800	N	557	-0-	-2243	168	557	3			N	-0-					-0-
03	756	N	588	-0-	-168	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

02	2800	N	674	-0-	-2126	753	674	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	687	-0-	-753	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

02	344	N	68	-0-	-276	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

02	1854	N	454	-0-	-1400	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

02	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

02	1402	N	226	-0-	-1176	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	123	-0-	-548	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

02	2202	N	430	-0-	-1772	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

02	2800	N	1570	-0-	-1230	5664	1529	3	41	9	Y	37	36	1			11
03	3100	N	1695	-0-	-1405	4259	1656	3	39	9	Y	35	36	1			10
04	3000	N	1647	-0-	-1353	2906	1611	3	36	9	Y	33	31	1			12
05	3100	N	1749	-0-	-1351	1555	1707	3	42	9	Y	38	39	1			11
06	2856	N	1301	-0-	-1555	-0-	1267	3	34	9	Y	31	35	1			7
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1864	3	33	9	Y	30	31	1			6

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

02	2800	N	998	-0-	-1802	2608	966	3	32	9	Y	29	28	1			9
03	3100	N	1084	-0-	-2016	592	1054	3	30	9	Y	27	28	1			8
04	1663	N	1071	-0-	-592	-0-	1043	3	28	9	Y	25	24	1			9
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1073	3	34	9	Y	31	31	1			9
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1034	3	28	9	Y	25	28	1			6
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1054	3	25	9	Y	23	24	1			5

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

02	2405	N	450	-0-	-1955	-0-	422	3	28	9	Y	25	24	1			7
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	463	3	26	9	Y	24	24	1			7
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	782	3	24	9	Y	22	21	1			8
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1024	3	28	9	Y	25	26	1			7
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	3	23	9	Y	21	23	1			5
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	Y	20	21	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

02	2133	N	346	-0-	-1787	-0-	332	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	336	3	12	9	Y	11	12	1			3
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	327	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	342	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	10	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

02	948	N	175	-0-	-773	-0-	167	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	Y	6	6	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2724	N	173	-0-	-2551	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

02	1128	N	211	-0-	-917	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

02	970	N	179	-0-	-791	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

02	2577	N	401	-0-	-2176	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

02	605	N	109	-0-	-496	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

02	2800	N	988	-0-	-1812	2932	988	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1147	-0-	-1953	979	1147	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	1140	-0-	-979	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

02	2800 N	568	-0-	-2232	281	568	3			N	-0-					-0-
03	774 N	493	-0-	-281	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

02	1043 N	190	-0-	-853	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

02	1756 N	330	-0-	-1426	-0-	324	3	6	9	Y	5					38
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5					43
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4					47
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4					51
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	Y	3					54
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	313	3	3	9	Y	3	48	1			9

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

02	2276 N	430	-0-	-1846	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

02	2800 N	543	-0-	-2257	261	528	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	769 N	508	-0-	-261	-0-	493	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	415	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	595	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	594	3	12	9	Y	11	12	1			2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

02	2800 N	511	-0-	-2289	30	497	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	546	3	13	9	Y	12	12	1			4
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	475	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	509	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	504	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	517	3	12	9	Y	11	11	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 #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 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
02	1830	N	348	-0-	-1482	-0-	341	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	362	3	6	9	Y	5	5	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

02	1734	N	330	-0-	-1404	-0-	327	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	336	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	357	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

02	1294	N	243	-0-	-1051	-0-	219	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	243	3	22	9	Y	20	21	1			6
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	238	3	21	9	Y	19	18	1			7
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	244	3	24	9	Y	22	23	1			6
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	234	3	21	9	Y	19	21	1			4
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	234	3	19	9	Y	17	18	1			3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

02	1486	N	196	-0-	-1290	-0-	187	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	237	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	7	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

02	2293	N	423	-0-	-1870	-0-	419	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	Y	3	2	1			2

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

02	1877	N	341	-0-	-1536	-0-	341	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	389	3	1	9	Y	1					1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

02	2474	N	482	-0-	-1992	-0-	468	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	12	1			3
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	508	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	Y	10	10	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	729	-0-	-2071	318	714	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1034	N	716	-0-	-318	-0-	701	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	Y	13	12	1			5
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	Y	11	12	1			2

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
02	2800	N	678	-0-	-2122	610	663	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1417	N	807	-0-	-610	-0-	792	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	754	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	666	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	716	3	12	9	Y	11	12	1			2

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
02	2564	N	378	-0-	-2186	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	416	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	687	N	123	-0-	-564	-0-	114	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
02	2800	N	546	-0-	-2254	1418	502	3	44	9	Y	40	38	1			12
03	2044	N	626	-0-	-1418	-0-	585	3	41	9	Y	37	38	1			11
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	540	3	39	9	Y	35	33	1			13
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	525	3	45	9	Y	41	42	1			12
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1228	3	37	9	Y	34	38	1			8
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1142	3	34	9	Y	31	33	1			6

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
02	2800	N	899	-0-	-1901	1818	873	3	26	9	Y	24	23	1			7
03	2845	N	1027	-0-	-1818	-0-	1002	3	25	9	Y	23	23	1			7
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	933	3	23	9	Y	21	20	1			8
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	977	3	28	9	Y	25	26	1			7
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	895	3	23	9	Y	21	23	1			5
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	3	21	9	Y	19	20	1			4

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
02	1286	N	243	-0-	-1043	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	246	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	254	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 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
02	2800	N	881	-0-	-1919	1601	855	3	26	9	Y	24	23	1			7
03	2570	N	969	-0-	-1601	-0-	944	3	25	9	Y	23	23	1			7
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	896	3	22	9	Y	20	20	1			7
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	928	3	28	9	Y	25	25	1			7
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	873	3	23	9	Y	21	23	1			5
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	824	3	21	9	Y	19	20	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

02	2800	N	1406	-0-	-1394	5510	1387	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	3100	N	905	-0-	-2195	3315	886	3	19	9	Y	17	17	1			5
04	3000	N	1727	-0-	-1273	2042	1709	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	3100	N	1724	-0-	-1376	666	1704	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	2288	N	1622	-0-	-666	-0-	1605	3	17	9	Y	15	17	1			3
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	Y	15	15	1			3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	680	-0-	-2120	841	672	3	8	9	N	7	9	1			6
03	1595	N	754	-0-	-841	-0-	747	3	7	9	N	6	5	1			7
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	N	5	5	1			7
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5	9	1			3
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4	5	1			2
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4					6

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

02	697	N	127	-0-	-570	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

02	2332	N	452	-0-	-1880	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1191	-0-	-1609	3309	1160	3	31	9	Y	28	27	1			8
03	3100	N	1310	-0-	-1790	1519	1280	3	30	9	Y	27	27	1			8
04	2798	N	1279	-0-	-1519	-0-	1251	3	28	9	Y	25	24	1			9
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	3	32	9	Y	29	30	1			8
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1251	3	26	9	Y	24	27	1			5
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1293	3	25	9	Y	23	24	1			4

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1385	-0-	-1415	4510	1351	3	34	9	Y	31	30	1			9
03	3100	N	1528	-0-	-1572	2938	1495	3	33	9	Y	30	30	1			9
04	3000	N	1478	-0-	-1522	1416	1448	3	30	9	Y	27	26	1			10
05	2951	N	1535	-0-	-1416	-0-	1500	3	35	9	Y	32	33	1			9
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1442	3	30	9	Y	27	30	1			6
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	3	28	9	Y	25	26	1			5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 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
02	1133	N	209	-0-	-924	-0-	202	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	186	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	198	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	Y	5	5	1			1

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 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
02	2800	N	637	-0-	-2163	610	631	3	6	9	N	5	6	1			4
03	1315	N	705	-0-	-610	-0-	702	3	3	9	N	3	3	1			4
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	1			4
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	707	3	4	9	N	4	6	1			2
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	3	2	9	N	2	3	1			1
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	705	3	3	9	N	3					4

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	332	-0-	-1439	-0-	326	3	6	9	N	5	6	1			4
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	3	1			4
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3	3	1			4
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	3	4	9	N	4	6	1			2
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	N	2	3	1			1
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	364	3	3	9	N	3					4

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
02	2800	N	753	-0-	-2047	1152	733	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2001	N	849	-0-	-1152	-0-	829	3	20	9	Y	18	18	1			5
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	762	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	794	3	18	9	Y	16	17	1			4
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	839	3	15	9	Y	14	15	1			3

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
02	1771	N	332	-0-	-1439	-0-	326	3	6	9	N	5	6	1			4
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	3	1			4
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3	3	1			4
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	3	4	9	N	4	6	1			2
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	N	2	3	1			1
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	364	3	3	9	N	3					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218	N	380	-0-	-1838	-0-	372	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	Y	4	3	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
02	2800	N	1611	-0-	-1189	5636	1564	3	47	9	Y	43	41	1			13
03	3100	N	1773	-0-	-1327	4309	1729	3	44	9	Y	40	41	1			12
04	3000	N	1709	-0-	-1291	3018	1669	3	40	9	Y	36	35	1			13
05	3100	N	1688	-0-	-1412	1606	1640	3	48	9	Y	44	45	1			12
06	3000	N	1678	-0-	-1322	284	1638	3	40	9	Y	36	40	1			8
07	2035	N	1751	-0-	-284	-0-	1715	3	36	9	Y	33	35	1			6

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
02	880	N	164	-0-	-716	-0-	163	3	1	9	N	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	3	1	9	N	1	1	1			1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1	1	1			1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	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
02	2800	N	847	-0-	-1953	2100	847	3			N	-0-					-0-
03	3083	N	983	-0-	-2100	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

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
02	2360	N	483	-0-	-1877	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	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
02	2738	N	510	-0-	-2228	-0-	509	3	1	9	N	1	1	1			1
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1	1	1			1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	1	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	1	1			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	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
02	576	N	273	-0-	-303	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	340	-0-	-1721	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	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
02	697	N	96	-0-	-601	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
02	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
02	1972	N	367	-0-	-1605	-0-	366	3	1	9	N	1	2	1			1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2	1	1			2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			2
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	2	1			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1	1	1			1
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1868	N	342	-0-	-1526	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	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
02	714	N	133	-0-	-581	-0-	122	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	125	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	3	8	9	Y	7	8	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	216	-0-	-929	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

02	1132	N	215	-0-	-917	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

02	1962	N	356	-0-	-1606	-0-	345	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	388	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	386	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	375	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	386	3	10	9	Y	9	9	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

02	1536	N	225	-0-	-1311	-0-	217	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	178	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6	6	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

02	2800	N	646	-0-	-2154	650	632	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	1343	N	693	-0-	-650	-0-	681	3	12	9	Y	11	12	1			3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	629	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	664	3	11	9	Y	10	10	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

02	2092	N	381	-0-	-1711	-0-	373	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	400	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	356	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1			1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

02	2098	N	393	-0-	-1705	-0-	387	3	6	9	N	5	6	1			4
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	3	1			1
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			1
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-	1	1			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	1					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	305	-0-	-1335	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
02	2800	N	537	-0-	-2263	76	529	3	8	9	N	7	9	1			6
03	672	N	596	-0-	-76	-0-	589	3	7	9	N	6	5	1			7
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	N	5	5	1			7
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	N	5	9	1			3
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4	5	1			2
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	591	3	4	9	N	4					6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 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
02	2011	N	360	-0-	-1651	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 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
02	1531	N	289	-0-	-1242	-0-	280	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	300	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	290	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	Y	6	7	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	222	-0-	-957	-0-	215	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	49	-0-	-198	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	548	-0-	-2252	186	533	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	794	N	608	-0-	-186	-0-	593	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	584	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	532	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	540	3	12	9	Y	11	12	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	679	-0-	-2121	590	660	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	1357	N	767	-0-	-590	-0-	748	3	19	9	Y	17	17	1			5
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	710	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	446	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	750	N	519	-0-	-231	-0-	502	3	17	9	Y	15	17	1			3
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15	15	1			3

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 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
02	779	N	179	-0-	-600	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	505	-0-	-2295	148	505	3			N	-0-					-0-
03	722	N	574	-0-	-148	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	123	-0-	-584	-0-	111	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	422	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	3	10	9	Y	9	9	1			2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 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
02	415	N	113	-0-	-302	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 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
02	1245	N	234	-0-	-1011	-0-	224	3	10	9	N	9	12	1			7
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8	6	1			9
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	N	6	6	1			9
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7	12	1			4
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5	6	1			3
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					8

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
02	1725	N	317	-0-	-1408	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	124	-0-	-250	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 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
02	693	N	122	-0-	-571	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	20	-0-	-74	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 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
02	2800	N	1091	-0-	-1709	3042	1079	3	12	9	N	11	14	1			8
03	3100	N	1210	-0-	-1890	1152	1200	3	10	9	N	9	7	1			10
04	2353	N	1201	-0-	-1152	-0-	1192	3	9	9	N	8	7	1			11
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	3	8	9	N	7	14	1			4
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	N	6	7	1			3
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	7	9	N	6					9

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 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
02	1020	N	196	-0-	-824	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	683	-0-	-2117	709	665	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	1406	N	697	-0-	-709	-0-	682	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	641	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	581	3	18	9	Y	16	16	1			5
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	523	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	693	3	13	9	Y	12	13	1			2

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 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
02	2800	N	689	-0-	-2111	1192	680	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	2022	N	830	-0-	-1192	-0-	820	3	10	9	Y	9	8	1			4
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	816	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	772	3	6	9	Y	5	4	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 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
02	501	N	91	-0-	-410	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 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
02	162	N	23	-0-	-139	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
02	1863	N	295	-0-	-1568	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
02	385	N	75	-0-	-310	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
02	2800	N	588	-0-	-2212	484	588	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	638	-0-	-484	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	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
02	2800	N	485	-0-	-2315	285	485	3			N	-0-					-0-
03	922	N	637	-0-	-285	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	742	N	135	-0-	-607	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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
02	1810	N	331	-0-	-1479	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	344	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	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
02	1143	N	212	-0-	-931	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	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
02	1530	N	285	-0-	-1245	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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
02	2800	N	683	-0-	-2117	890	683	3			N	-0-					-0-
03	1641	N	751	-0-	-890	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	2326	N	456	-0-	-1870	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
02	880	N	164	-0-	-716	-0-	163	3	1	9	N	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	3	1	9	N	1	1	1			1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1	1	1			1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	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
02	1245	N	234	-0-	-1011	-0-	224	3	10	9	N	9	12	1			7
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8	6	1			9
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	N	6	6	1			9
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7	12	1			4
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5	6	1			3
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					8

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
02	812	N	149	-0-	-663	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 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
02	1787	N	329	-0-	-1458	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 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
02	655	N	129	-0-	-526	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	138	-0-	-492	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 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
02	480	N	105	-0-	-375	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
02	987	N	124	-0-	-863	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	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
02	1435	N	262	-0-	-1173	-0-	251	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
02	2800	N	1184	-0-	-1616	2729	1151	3	33	9	Y	30	29	1			9
03	3100	N	1308	-0-	-1792	937	1277	3	31	9	Y	28	29	1			8
04	2196	N	1259	-0-	-937	-0-	1229	3	30	9	Y	27	25	1			10
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1264	3	34	9	Y	31	32	1			9
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1152	3	29	9	Y	26	29	1			6
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1183	3	26	9	Y	24	25	1			5

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
02	1664	N	306	-0-	-1358	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	218	-0-	-1128	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

02	1116	N	187	-0-	-929	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

02	1361	N	245	-0-	-1116	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

02	2800	N	696	-0-	-2104	1279	696	3			N	-0-					-0-
03	2123	N	844	-0-	-1279	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1798	N	279	-0-	-1519	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

02	1972	N	367	-0-	-1605	-0-	366	3	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	N	4	1	1			4
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3	3	1			4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4	6	1			2
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	N	2	3	1			1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	N	3					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

02	2503 N	570	-0-	-1933	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	620 N	334	-0-	-286	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	8			-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

02	2575 N	468	-0-	-2107	-0-	449	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	474	3	15	9	Y	14	14	1			5
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	489	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	472	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	Y	14	14	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

02	1523 N	310	-0-	-1213	-0-	300	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	244	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	257	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	263	3	7	9	Y	6	7	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

02	1665 N	303	-0-	-1362	-0-	292	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	329	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	315	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	316	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	307	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	319	3	10	9	Y	9	9	1			2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

02	1225 N	262	-0-	-963	-0-	247	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	224	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	256	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	3	11	9	Y	10	11	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 #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 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
02	1977	N	374	-0-	-1603	-0-	363	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	382	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	368	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	342	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	345	3	8	9	Y	7	8	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	202	-0-	-948	-0-	195	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	222	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	Y	5	5	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	281	-0-	-1431	-0-	270	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	299	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	3	8	9	Y	7	8	1			1

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
02	1457	N	271	-0-	-1186	-0-	263	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	280	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	287	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	842	N	139	-0-	-703	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	177	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
02	424	N	78	-0-	-346	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
02	979	N	165	-0-	-814	-0-	161	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	115	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	113	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	115	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
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
02	2437	N	398	-0-	-2039	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	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
02	1347	N	248	-0-	-1099	-0-	239	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	259	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	258	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	271	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
02	787	N	52	-0-	-735	-0-	44	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	159	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	102	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	1334	N	290	-0-	-1044	-0-	281	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	303	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	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
02	129	N	10	-0-	-119	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
02	1045	N	211	-0-	-834	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	430	-0-	-1925	-0-	426	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	Y	4	4	1			1

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

02	189	N	31	-0-	-158	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

02	2380	N	438	-0-	-1942	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

02	2800	N	1074	-0-	-1726	2135	1074	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1139	-0-	-1961	174	1139	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1157	-0-	-174	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	442	-0-	-668	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

02	2047	N	332	-0-	-1715	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

02	1501	N	269	-0-	-1232	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	910	N	167	-0-	-743	-0-	161	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

02	2687	N	408	-0-	-2279	-0-	400	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	418	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	406	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	Y	6	6	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

02	2800	N	456	-0-	-2344	399	437	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	1223	N	824	-0-	-399	-0-	806	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	704	3	15	9	Y	14	14	1			5
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	720	3	20	9	Y	18	18	1			5
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	601	3	15	9	Y	14	16	1			3
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	755	3	15	9	Y	14	14	1			3

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

02	1365	N	268	-0-	-1097	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

02	2463	N	536	-0-	-1927	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

02	2800	N	640	-0-	-2160	712	640	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	600	-0-	-712	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

02	2800	N	927	-0-	-1873	2329	927	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	940	-0-	-2160	169	940	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	723	-0-	-2077	1651	723	3			N	-0-					-0-
03	2640	N	989	-0-	-1651	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 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
02	2276	N	452	-0-	-1824	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

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
02	1256	N	195	-0-	-1061	-0-	187	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	230	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	212	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	2800	N	788	-0-	-2012	1654	788	3			N	-0-					-0-
03	2462	N	808	-0-	-1654	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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
02	535	N	109	-0-	-426	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
02	2800	N	500	-0-	-2300	110	485	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	710	N	600	-0-	-110	-0-	585	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	559	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	557	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	3	14	9	Y	13	14	1			3
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	570	3	12	9	Y	11	12	1			2

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
02	2800	N	836	-0-	-1964	1637	812	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	2539	N	902	-0-	-1637	-0-	880	3	22	9	Y	20	21	1			6
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	864	3	21	9	Y	19	18	1			7
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	Y	22	23	1			6
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	Y	19	21	1			4
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	780	3	19	9	Y	17	18	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	658	-0-	-2142	860	639	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	1616	N	756	-0-	-860	-0-	737	3	19	9	Y	17	17	1			5
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	683	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	685	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	660	3	17	9	Y	15	17	1			3
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	3	17	9	Y	15	15	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

02	2800	N	539	-0-	-2261	164	532	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	604	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5	3	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

02	2800	N	625	-0-	-2175	848	604	3	21	9	Y	19	18	1			6
03	1633	N	785	-0-	-848	-0-	766	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	715	3	19	9	Y	17	16	1			6
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	697	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	708	3	17	9	Y	15	16	1			3

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

02	647	N	125	-0-	-522	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

02	2217	N	820	-0-	-1397	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

02	2800	N	685	-0-	-2115	817	674	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	1612	N	795	-0-	-817	-0-	785	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	756	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	745	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	796	3	8	9	Y	7	8	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

02	1040	N	183	-0-	-857	-0-	176	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	5	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 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
02	885	N	166	-0-	-719	-0-	159	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	171	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	178	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	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

02	854	N	129	-0-	-725	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

02	1282	N	228	-0-	-1054	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

02	1649	N	248	-0-	-1401	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

02	652	N	131	-0-	-521	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

02	2800	N	576	-0-	-2224	265	576	3			N	-0-					-0-
03	882	N	617	-0-	-265	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

02	1736	N	308	-0-	-1428	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	693	-0-	-2107	945	693	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	750	-0-	-945	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	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
02	2153	N	372	-0-	-1781	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	815	-0-	-1985	1677	815	3			N	-0-					-0-
03	2547	N	870	-0-	-1677	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 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
02	1673	N	401	-0-	-1272	-0-	394	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	317	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	390	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2650	N	424	-0-	-2226	-0-	406	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	453	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	443	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	455	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	436	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	13	1			2

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	675	-0-	-2125	186	641 3	34 9	N	31	12 8		295
03	850 N	664	-0-	-186	-0-	628 3	36 9	N	33	176 1		152
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	739 3	85 9	N	77			229
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	748 3	29 9	N	26			255
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	702 3	21 9	N	19			274
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	727 3	26 9	N	24	8 8		290

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	27	-0-	-115	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	107	-0-	-503	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	527	-0-	-2273	34	527	3			N	-0-					-0-
03	608	N	574	-0-	-34	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 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
02	2337	N	421	-0-	-1916	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 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
02	2710	N	490	-0-	-2220	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	481	-0-	-2319	93	481	3			N	-0-					-0-
03	699	N	606	-0-	-93	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 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
02	2279	N	418	-0-	-1861	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

02	2325	N	426	-0-	-1899	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

02	833	N	727	-0-	-106	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	736	3	4	9	N	4	4	8			-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

02	1347	N	232	-0-	-1115	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	743	-0-	-2057	1369	743	3			N	-0-					57
03	2150	N	781	-0-	-1369	-0-	781	3			N	-0-					57
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					57
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					57
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					57
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	423	-0-	-1636	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 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
02	2670	N	532	-0-	-2138	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	290	N	68	-0-	-222	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
02	2800	N	587	-0-	-2213	2133	587	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1344	-0-	-1756	377	1344	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1224	-0-	-377	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	1559	N	876	-0-	-683	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

02	2800	N	825	-0-	-1975	1528	825	3			N	-0-					-0-
03	2344	N	816	-0-	-1528	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2125	N	406	-0-	-1719	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	390	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	358	-0-	-2442	323	358	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	813	-0-	-323	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "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
02	2800	N	807	-0-	-1993	1632	807	3			N	-0-					-0-
03	2467	N	835	-0-	-1632	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
02	2800	N	526	-0-	-2274	5	526	3			N	-0-					-0-
03	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

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
02	2727	N	450	-0-	-2277	-0-	430	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	3	20	9	Y	18	18	1			5
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1059	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	967	3	18	9	Y	16	17	1			4
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1008	3	15	9	Y	14	15	1			3

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	609	-0-	-2191	425	609	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	638	-0-	-425	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	318	-0-	-1412	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 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
02	2800	N	648	-0-	-2152	1450	648	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	890	-0-	-1450	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	167	-0-	-744	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

02	2800	N	1511	-0-	-1289	4799	1511	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1670	-0-	-1430	3369	1670	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1582	-0-	-1418	1951	1582	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1604	-0-	-1496	455	1604	3			N	-0-					-0-
06	2012	N	1557	-0-	-455	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

02	2012	N	371	-0-	-1641	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

02	2800	N	605	-0-	-2195	729	597	2	8	9	Y	7	1	8			74
03	1549	N	820	-0-	-729	-0-	816	2	4	9	Y	4					78
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					83
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1					84
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	590	2	3	9	Y	3					87
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	664	2	3	9	Y	3					90

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

02	1755	N	345	-0-	-1410	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

02	2590	N	465	-0-	-2125	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

02	485	N	59	-0-	-426	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	447	N	84	-0-	-363	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

02	71	N	11	-0-	-60	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

02	2800	N	1290	-0-	-1510	4300	1290	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1465	-0-	-1635	2665	1465	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1440	-0-	-1560	1105	1440	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	1490	-0-	-1105	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

02	2721	N	668	-0-	-2053	-0-	654	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	Y	12	12	1			4
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	744	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	1			2

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

02	2216	N	335	-0-	-1881	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

02	598	N	108	-0-	-490	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

02	2800	N	1199	-0-	-1601	3626	1189	3	10	9	N	9	12	1			7
03	3100	N	462	-0-	-2638	988	453	3	9	9	N	8	6	1			9
04	1445	N	457	-0-	-988	-0-	450	3	7	9	N	6	6	1			9
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	456	3	8	9	N	7	12	1			4
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	3	6	9	N	5	6	1			3
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	455	3	6	9	N	5					8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	728	-0-	-2072	1363	705	3	23	9	Y	21	21	1			6
03	2246	N	883	-0-	-1363	-0-	860	3	23	9	Y	21	21	1			6
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	795	3	21	9	Y	19	18	1			7
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	787	3	24	9	Y	22	23	1			6
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	782	3	20	9	Y	18	20	1			4
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	3	19	9	Y	17	18	1			3

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 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
02	185	N	35	-0-	-150	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	886	-0-	-1914	2067	884	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1066	-0-	-2034	33	1065	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1067	N	1034	-0-	-33	-0-	1032	3	2	9	Y	2					2
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	986	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1009	3	1	9	Y	1					2

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
02	2800	N	560	-0-	-2240	272	553	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	944	N	672	-0-	-272	-0-	665	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5					7
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	616	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	630	3	3	9	Y	3					6

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
02	1099	N	205	-0-	-894	-0-	204	3	1	9	N	1	1	1			1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	1			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1	1	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	N	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
02	2306	N	419	-0-	-1887	-0-	419	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1					1
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	Y	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
02	2800	N	935	-0-	-1865	2337	926	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	3100	N	1124	-0-	-1976	361	1115	3	9	9	Y	8	10	1			2
04	1451	N	1090	-0-	-361	-0-	1081	3	9	9	Y	8					10
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1061	3	7	9	Y	6	9	1			7
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1057	3	6	9	Y	5					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	886	N	165	-0-	-721	-0-	163	3	2	9	N	2	3	1			2
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	N	3	2	1			3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2	2	1			3
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1	3	1			1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	3	2	9	N	2	2	1			1
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1					2

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1308	N	233	-0-	-1075	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

02	1317	N	245	-0-	-1072	-0-	244	3	1	9	N	1	1	1			1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1	1	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1	1	1			1
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	3	1	9	N	1					1

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

02	1488	N	270	-0-	-1218	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	308	3	1	9	Y	1					1

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

02	2800	N	944	-0-	-1856	1779	944	3			N	-0-					-0-
03	2936	N	1157	-0-	-1779	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800	N	815	-0-	-1985	1679	815	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2661	N	982	-0-	-1679	-0-	981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	3	1	9	Y	1					1

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
02	2800	N	591	-0-	-2209	358	591	3			N	-0-					-0-
03	944	N	586	-0-	-358	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 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
02	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	443	-0-	-1915	-0-	428	3	15	9	N	14	17	1			11
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12	9	N	11	9	1			13
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	3	10	9	N	9	9	1			13
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	479	3	11	9	N	10	17	1			6
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	461	3	8	9	N	7	9	1			4
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	3	8	9	N	7					11

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 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
02	1332	N	250	-0-	-1082	-0-	244	3	6	9	N	5	6	1			4
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3	3	1			4
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	N	3	3	1			4
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	274	3	4	9	N	4	6	1			2
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	3	2	9	N	2	3	1			1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	3	3	9	N	3					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 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
02	2800	N	561	-0-	-2239	279	561	3			Y	-0-					-0-
03	954	N	675	-0-	-279	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

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
02	1610	N	294	-0-	-1316	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					1
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	9	Y	1					1

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 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
02	2800	N	1002	-0-	-1798	2428	1002	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1021	-0-	-2079	349	1021	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1066	-0-	-349	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	215	-0-	-901	-0-	215	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 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
02	1388	N	244	-0-	-1144	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 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
02	2800	N	749	-0-	-2051	1334	749	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	781	-0-	-1334	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 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
02	2800	N	707	-0-	-2093	978	692	3	15	9	N	14	17	1			11
03	1760	N	782	-0-	-978	-0-	770	3	12	9	N	11	9	1			13
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9	9	1			13
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	3	11	9	N	10	17	1			6
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	N	7	9	1			4
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	773	3	8	9	N	7					11

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1051	-0-	-1749	2931	1021	3	30	9	Y	27	26	1			8
03	3100	N	1109	-0-	-1991	940	1080	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	2010	N	1070	-0-	-940	-0-	1044	3	26	9	Y	24	23	1			9
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	3	31	9	Y	28	29	1			8
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	974	3	25	9	Y	23	26	1			5
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	962	3	24	9	Y	22	23	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 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
02	1792	N	336	-0-	-1456	-0-	326	3	10	9	N	9	12	1			7
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	362	3	9	9	N	8	6	1			9
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	3	7	9	N	6	6	1			9
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	365	3	8	9	N	7	12	1			4
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	351	3	6	9	N	5	6	1			3
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5					8

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	1503	-0-	-1297	5183	1503	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1620	-0-	-1480	3703	1620	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1567	-0-	-1433	2270	1567	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1605	-0-	-1495	775	1605	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	1500	-0-	-775	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

02	2592	N	463	-0-	-2129	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	744	-0-	-2056	1123	744	3			N	-0-					-0-
03	1789	N	666	-0-	-1123	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	192	-0-	-931	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

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
02	554	N	171	-0-	-383	-0-	162	3	9	9	Y	8					57
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	164	3	8	9	Y	7					64
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6					70
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	170	3	8	9	Y	7					77
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4					81
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	157	3	3	9	Y	3	71	1			13

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 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
02	1299	N	244	-0-	-1055	-0-	235	3	9	9	Y	8					57
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	238	3	8	9	Y	7					64
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	230	3	7	9	Y	6					70
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	3	8	9	Y	7					77
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	202	3	4	9	Y	4					81
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	3	3	9	Y	3	71	1			13

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 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
02	393	N	74	-0-	-319	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 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
02	2800	N	836	-0-	-1964	1791	834	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2797	N	1006	-0-	-1791	-0-	1005	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	Y	2					2
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	930	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	952	3	1	9	Y	1					2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

02	1572	N	295	-0-	-1277	-0-	285	3	10	9	N	9	12	1		7
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	3	9	9	N	8	6	1		9
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6	6	1		9
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	319	3	8	9	N	7	12	1		4
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	308	3	6	9	N	5	6	1		3
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5				8

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

02	1120	N	385	-0-	-735	-0-	385	3			N	-0-				-0-
03	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-				-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
05	434	N	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-				-0-
06	900	N	40	-0-	-860	-0-	40	3			N	-0-				-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

02	2575	N	587	-0-	-1988	-0-	587	3			N	-0-				-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-				-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-				-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-				-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-				-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2729	N	463	-0-	-2266	-0-	449	3	14	9	N	13	12	1		4
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	439	3	13	9	N	12	12	1		4
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	355	3	12	9	N	11	11	1		4
05	527	N	363	-0-	-164	-0-	348	3	15	9	N	14	14	1		4
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	339	3	11	9	N	10	12	1		2
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	342	3	12	9	N	11	11	1		2

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

02	2126	N	399	-0-	-1727	-0-	387	3	12	9	N	11	14	1		8
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	3	10	9	N	9	7	1		10
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	N	8	7	1		11
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	N	7	14	1		4
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	N	6	7	1		3
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	N	6				9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 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
02	660	N	123	-0-	-537	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			1
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	1	1			1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	1			1
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	N	1					1

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

02	2112	N	402	-0-	-1710	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

02	2800	N	619	-0-	-2181	512	611	3	8	9	N	7	9	1			6
03	1198	N	686	-0-	-512	-0-	679	3	7	9	N	6	5	1			7
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5	5	1			7
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5	9	1			3
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	5	1			2
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	682	3	4	9	N	4					6

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

02	1463	N	275	-0-	-1188	-0-	265	3	10	9	N	9	12	1			7
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	3	9	9	N	8	6	1			9
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	292	3	7	9	N	6	6	1			9
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	296	3	8	9	N	7	12	1			4
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	286	3	6	9	N	5	6	1			3
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	N	5					8

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2227	N	417	-0-	-1810	-0-	407	3	10	9	N	9	12	1			7
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8	6	1			9
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6	6	1			9
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	456	3	8	9	N	7	12	1			4
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	3	6	9	N	5	6	1			3
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	455	3	6	9	N	5					8

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1564 N	282	-0-	-1282	-0-	272	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	287	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	291	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	302	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	7	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

02	612 N	121	-0-	-491	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

02	660 N	123	-0-	-537	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	1	1			1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	1			1
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	N	1					1

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

02	2281 N	415	-0-	-1866	-0-	415	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1					1
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	473	3	1	9	Y	1					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	807	-0-	-1993	1261	799	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2129	N	868	-0-	-1261	-0-	860	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	679	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	840	N	640	-0-	-200	-0-	633	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	653	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	2800	N	938	-0-	-1862	2208	927	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	3100	N	1057	-0-	-2043	165	1045	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	1191	N	1026	-0-	-165	-0-	1016	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1000	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1023	N	381	-0-	-642	-0-	373	3	8	9	Y	7	5	1			4

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 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
02	2800	N	602	-0-	-2198	147	588	3	14	9	N	13	13	1			4
03	834	N	687	-0-	-147	-0-	673	3	14	9	N	13	13	1			4
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	N	12	12	1			4
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	675	3	17	9	N	15	15	1			4
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	3	13	9	N	12	13	1			3
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	N	11	12	1			2

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 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
02	588	N	131	-0-	-457	-0-	119	2	12	9	Y	11	4	8			66
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4					70
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					72
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					73
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	Y	4					77
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	2	9	9	Y	8					85

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 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
02	2800	N	1089	-0-	-1711	2524	1056	3	33	9	Y	30	29	1			9
03	3100	N	1203	-0-	-1897	627	1172	3	31	9	Y	28	29	1			8
04	1777	N	1150	-0-	-627	-0-	1121	3	29	9	Y	26	25	1			9
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1164	3	35	9	Y	32	32	1			9
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	3	28	9	Y	25	28	1			6
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1180	3	26	9	Y	24	25	1			5

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	419	-0-	-1939	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	272 N	136	-0-	-136	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

02	601 N	300	-0-	-301	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					71
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					71
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					71
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	379	3	13	9	Y	12	39	1			44
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					44
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	380	3	31	9	Y	28					72

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1366 N	251	-0-	-1115	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 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
02	DLQ G-10	598	-0-	598	2416	598	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	672	-0-	672	3088	672	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	634	-0-	634	3722	634	3			Y	-0-					19
05	100 N	957	-0-	857	4579	957	3			Y	-0-					19
06	3000 N	881	-0-	-2119	2460	881	3			Y	-0-					19
*07	3100 N	903	-0-	-2197	263	903	3			Y	-0-					19

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

02	DLQ G-10	411	-0-	411	1834	411	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	462	-0-	462	2296	462	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	436	-0-	436	2732	436	3			Y	-0-					5
05	100 N	658	-0-	558	3290	658	3			Y	-0-					5
06	3000 N	605	-0-	-2395	895	605	3			Y	-0-					5
*07	1516 N	621	-0-	-895	-0-	621	3			Y	-0-					5

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	DLQ G-10	224	-0-	224	906	224	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1158	252	2			Y	-0-					35
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1396	238	3			Y	-0-					35
05	100 N	359	-0-	259	1655	359	3			Y	-0-					35
06	1985 N	330	-0-	-1655	-0-	330	3			Y	-0-					35
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					35

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

02	1975 N	749	-0-	-1226	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	238	-0-	-306	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

02	459	N	83	-0-	-376	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

02	1444	N	261	-0-	-1183	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					63
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					63
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					63
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					63
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					63
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					63

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					221
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					221
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	302	3	30	9	N	27					248
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	N	2					250
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					250
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					250

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

02	299	N	149	-0-	-150	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

02	1127	N	540	-0-	-587	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

02	DLQ G-10	442	-0-	442	2395	442	2			Y	-0-					52
03	DLQ G-10	480	-0-	480	2875	480	2			Y	-0-					52
04	DLQ G-10	468	-0-	468	3343	468	3			Y	-0-					52
05	100 N	455	-0-	355	3698	455	3			Y	-0-					52
06	3000 N	213	-0-	-2787	911	213	3			Y	-0-					52
*07	1538 N	627	-0-	-911	-0-	627	3			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

02	DLQ G-10	149	-0-	149	1280	149	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	1446	166	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	1622	176	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	196	-0-	96	1718	196	3			Y	-0-					-0-
06	1936 N	218	-0-	-1718	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

02	602 N	189	-0-	-413	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

02	882 N	269	-0-	-613	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

02	818 N	216	-0-	-602	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	DLQ G-10	91	-0-	91	785	91	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	887	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	995	108	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	121	-0-	21	1016	121	3			Y	-0-					-0-
06	1150 N	134	-0-	-1016	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

02	DLQ G-10	282	-0-	282	1523	282	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	322	-0-	322	1845	322	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	305	-0-	305	2150	305	3			Y	-0-					57
05	100 N	327	-0-	227	2377	327	3			Y	-0-					57
06	2692 N	315	-0-	-2377	-0-	315	3			Y	-0-					57
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					57

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					68
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					68
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					68
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					68
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					68
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					68

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

02	DLQ G-10	224	-0-	224	906	224	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1158	252	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1396	238	3			Y	-0-					26
05	100 N	359	-0-	259	1655	359	3			Y	-0-					26
06	1985 N	330	-0-	-1655	-0-	330	3			Y	-0-					26
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					26

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

02	DLQ G-10	150	-0-	150	604	150	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	168	-0-	168	772	168	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	159	-0-	159	931	159	3			Y	-0-					28
05	100 N	239	-0-	139	1070	239	3			Y	-0-					28
06	1290 N	220	-0-	-1070	-0-	220	3			Y	-0-					28
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					28

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

02	DLQ G-10	374	-0-	374	1511	374	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	420	-0-	420	1931	420	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	396	-0-	396	2327	396	3			Y	-0-					1
05	100 N	598	-0-	498	2825	598	3			Y	-0-					1
06	3000 N	550	-0-	-2450	375	550	3			Y	-0-					1
*07	939 N	564	-0-	-375	-0-	564	3			Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	DLQ G-10	262	-0-	262	1057	262	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	294	-0-	294	1351	294	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	277	-0-	277	1628	277	3			Y	-0-					4
05	100 N	419	-0-	319	1947	419	3			Y	-0-					4
06	2332 N	385	-0-	-1947	-0-	385	3			Y	-0-					4
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

02	DLQ G-10	150	-0-	150	604	150	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	168	-0-	168	772	168	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	159	-0-	159	931	159	3			Y	-0-					8
05	100 N	239	-0-	139	1070	239	3			Y	-0-					8
06	1290 N	220	-0-	-1070	-0-	220	3			Y	-0-					8
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					8

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

02	DLQ G-10	187	-0-	187	756	187	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	210	-0-	210	966	210	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	198	-0-	198	1164	198	2			Y	-0-					27
05	100 N	299	-0-	199	1363	299	3			Y	-0-					27
06	1638 N	275	-0-	-1363	-0-	275	3			Y	-0-					27
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					27

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

02	DLQ G-10	187	-0-	187	756	187	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10	210	-0-	210	966	210	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10	198	-0-	198	1164	198	2			Y	-0-					39
05	DLQ G-10	299	-0-	299	1463	299	3			Y	-0-					39
06	1738 N	275	-0-	-1463	-0-	275	3			Y	-0-					39
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					39

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

02	DLQ G-10	299	-0-	299	1208	299	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	336	-0-	336	1544	336	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	317	-0-	317	1861	317	3			Y	-0-					37
05	100 N	479	-0-	379	2240	479	3			Y	-0-					37
06	2680 N	440	-0-	-2240	-0-	440	3			Y	-0-					37
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					37

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

02	DLQ G-10	224	-0-	224	906	224	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1158	252	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1396	238	3			Y	-0-					37
05	100 N	359	-0-	259	1655	359	3			Y	-0-					37
06	1985 N	330	-0-	-1655	-0-	330	3			Y	-0-					37
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					37

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

02	DLQ G-10	224	-0-	224	906	224	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1158	252	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1396	238	3			Y	-0-					23
05	100 N	359	-0-	259	1655	359	3			Y	-0-					23
06	1985 N	330	-0-	-1655	-0-	330	3			Y	-0-					23
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-					42
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					42
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					42
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					42
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					42

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
02	DLQ G-10		224	-0-	224	906	224	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		252	-0-	252	1158	252	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		238	-0-	238	1396	238	3			Y	-0-					7
05	100	N	359	-0-	259	1655	359	3			Y	-0-					7
06	1985	N	330	-0-	-1655	-0-	330	3			Y	-0-					7
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					7

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					9
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					9
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					9
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	632	3	13	9	Y	12	20	1			1
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	634	3	31	9	Y	28					29

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	330	-0-	-656	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					26
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					26
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					26
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					26
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					163
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					163
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					163
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					163
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-	62	1			101
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	3	12	9	N	11					112

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
02	1836	N	332	-0-	-1504	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					137
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					137
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					137
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					137
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-	36	1			101
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	3	12	9	N	11					112

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
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					103
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					103
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					103
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	32	1			71
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					71
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	634	3	15	9	N	14					85

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					37
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					37
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					37
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					37
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					60
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					60
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					60
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					60
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					60

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
02	2800	N	728	-0-	-2072	850	728	3			N	-0-					-0-
03	1702	N	852	-0-	-850	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	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
02	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					122
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					122
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					122
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	3	8	9	N	7	20	1			109
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					109
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	3	15	9	N	14					123

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
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					23
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	N	3					26
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					26
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					26
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					26

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
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			N	-0-					265
03	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	3			N	-0-					265
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	504	3	30	9	N	27					292
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2					294
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					294
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					294

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					170
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					170
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					170
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	3	15	9	N	14	39	1			145
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					145
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1046	3	31	9	N	28					173

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
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					85
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					85
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					85
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					85
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					85
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	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
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	3			N	-0-					64
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					64
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					64
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					64
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					64
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					113
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					113
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					113
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					113
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					113
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
02	174	N	82	-0-	-92	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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
02	2188	N	562	-0-	-1626	-0-	562	3			N	-0-					187
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					187
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					187
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	3	1	9	N	1	183	1			5
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					5
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	554	3	13	9	N	12					17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					183
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					183
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					183
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					183
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	3			N	-0-					183
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					160
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					160
04	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1616	3			N	-0-					160
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-					160
06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	3			N	-0-					160
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					160

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
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					189
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					189
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					189
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					189
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-	88	1			101
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2661	3	12	9	N	11					112

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
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3			N	-0-					103
03	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					103
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					103
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					103
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					103
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					103

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
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					45
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					45
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					45
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					45
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					46
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					46
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					46
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	3	13	9	N	12	39	1			19
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					19
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	N	28					47

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

02	548	N	218	-0-	-330	-0-	218	1			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1753	N	416	-0-	-1337	-0-	416	1			N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	1			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	860	N	158	-0-	-702	-0-	158	1			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	1			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	273	N	95	-0-	-178	-0-	95	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 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
02	2130	N	861	-0-	-1269	-0-	861	1			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

02	490	N	233	-0-	-257	-0-	233	1			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

02	DLQ G-10		121	-0-	121	32697	121	1			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		186	-0-	186	32883	186	1			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		239	-0-	239	33122	239	1			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		129	-0-	129	33251	129	1			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		157	-0-	157	33408	157	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		174	-0-	174	33582	174	1			Y	-0-					16

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

02	DLQ G-10		103	-0-	103	9824	103	1			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		117	-0-	117	9941	117	1			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		111	-0-	111	10052	111	1			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		93	-0-	93	10145	93	1			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		88	-0-	88	10233	88	1			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		93	-0-	93	10326	93	1			Y	-0-					17

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	351	N	39	-0-	-312	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

02	826	N	161	-0-	-665	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 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
02	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

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
02	1522	N	282	-0-	-1240	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
02	204	N	30	-0-	-174	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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
02	537	N	102	-0-	-435	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
02	578	N	45	-0-	-533	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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
02	1617	N	302	-0-	-1315	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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
02	2043	N	395	-0-	-1648	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	144	3	4	9	Y	4	6	1			31
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	4	1			32
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	350	3	6	9	Y	5	4	1			33
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	7	1			34
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	310	3	14	9	Y	13	15	1			32
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	3	14	9	Y	13	12	1			33

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
02	326	N	87	-0-	-239	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	285	3	131	9	Y	119	118	1			1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	248	3	131	9	Y	119	94	1			26

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
02	2800	N	608	-0-	-2192	26	608	3			Y	-0-					-0-
03	825	N	799	-0-	-26	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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
02	1722	N	326	-0-	-1396	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
02	303	N	55	-0-	-248	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
02	2800	N	582	-0-	-2218	280	547	3	35	9	Y	32	42	1			20
03	914	N	634	-0-	-280	-0-	598	3	36	9	Y	33	31	1			22
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	403	3	42	9	Y	38	31	1			29
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	685	3	61	9	Y	55	51	1			33
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	451	3	47	9	Y	43	48	1			28
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	545	3	47	9	Y	43	39	1			32

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
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	84	3	25	9	Y	23	30	1			15
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	141	3	25	9	Y	23	22	1			16
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	140	3	31	9	Y	28	22	1			22
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	146	3	44	9	Y	40	37	1			25
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	128	3	20	9	Y	18	20	1			23
*07	186	N	158	-0-	-28	-0-	138	3	20	9	Y	18	16	1			25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	Y	16	21	1			33
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	460	3	18	9	Y	16	16	1			33
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	464	3	21	9	Y	19	16	1			36
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	517	3	30	9	Y	27	26	1			37
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	Y	9	11	1			35
*07	434	N	426	-0-	-8	-0-	416	3	10	9	Y	9	8	1			36

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

02	1554	N	284	-0-	-1270	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

02	1009	N	152	-0-	-857	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			Y	-0-					170
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	252	3	79	9	Y	72					242
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	249	3	22	9	Y	20	173	1			89
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	233	3	30	9	Y	27					116
*06	300	N	219	-0-	-81	-0-	189	3	30	9	Y	27					143
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					170

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	3			Y	-0-					94
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	3	51	9	Y	46	102	1			38
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	39	3	52	9	Y	47					85
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	81	3	55	9	Y	50	96	1			39
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	40	3	8	9	Y	7					46
*07	93	N	38	-0-	-55	-0-	29	3	9	9	Y	8					54

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

02	2730	N	179	-0-	-2551	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1622	3	67	9	Y	61	60	1			1
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1905	3	67	9	Y	61	48	1			14

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10	9	Y	9	12	1			7
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	Y	9	9	1			7
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	404	3	12	9	Y	11	9	1			9
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	Y	15	14	1			10
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	942	3	14	9	Y	13	15	1			8
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	3	14	9	Y	13	12	1			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 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
02	2800	N	755	-0-	-2045	1282	755	3			Y	-0-					-0-
03	2100	N	818	-0-	-1282	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

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
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	291	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					5
07	1612	X	1167	-0-	-445	-0-	1167	3			Y	-0-					5

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
02	2800	N	966	-0-	-1834	1847	955	3	11	9	Y	10	14	1			17
03	2976	N	1129	-0-	-1847	-0-	1118	3	11	9	Y	10	10	1			17
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	Y	12	10	1			19
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	3	20	9	Y	18	16	1			21
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	906	3	14	9	Y	13	15	1			19
*07	1085	N	758	-0-	-327	-0-	744	3	14	9	Y	13	12	1			20

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
02	1754	N	305	-0-	-1449	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	592	3	23	9	Y	21	20	1			1
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	549	3	23	9	Y	21	16	1			6

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
02	2800	N	1576	-0-	-1224	5773	1576	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1565	-0-	-1535	4238	1565	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1620	-0-	-1380	2858	1620	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1815	-0-	-1285	1573	1815	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1883	-0-	-1117	456	1883	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1497	-0-	-456	-0-	1497	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
02	2289	N	432	-0-	-1857	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	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
02	55	N	11	-0-	-44	-0-	11	3			N	-0-					165
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					165
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					165
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					165
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					165
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					165

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	112	N	25	-0-	-87	-0-	25	3			Y	-0-					103
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					103
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					103
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					103
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					103
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					103

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

02	333	N	61	-0-	-272	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

02	1363	N	218	-0-	-1145	-0-	218	3			Y	-0-					4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					4
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					4
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					4

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

02	2436	N	277	-0-	-2159	-0-	277	3			N	-0-					9
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					9
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					9
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					9
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					9
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					9

6ENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

02	850	N	141	-0-	-709	-0-	124	3	17	9	Y	15					112
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	134	3	9	9	Y	8					120
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	3	25	9	Y	23					143
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17					160
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	143	3	15	9	Y	14					174
*07	186	N	166	-0-	-20	-0-	162	3	4	9	Y	4	161	1			17

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	2800	N	617	-0-	-2183	504	584	2	33	9	Y	30					37
03	958	N	454	-0-	-504	-0-	453	2	1	9	Y	1					38
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7					45
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					50
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 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
02	1446	N	73	-0-	-1373	-0-	58	2	15	9	Y	14					15
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					15
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					15
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					15
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	2695	N	330	-0-	-2365	-0-	313	2	17	9	Y	15					20
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2					22
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	494	2	17	9	Y	15					37
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	359	2	3	9	Y	3					40
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 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
02	2800	N	617	-0-	-2183	553	603	2	14	9	Y	13					15
03	995	N	442	-0-	-553	-0-	440	2	2	9	Y	2					17
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	420	2	25	9	Y	23					40
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			Y	-0-					40
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	458	-0-	-2053	-0-	458	3			N	-0-					9
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					9
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					9
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					9
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					9
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					9

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 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
02	870	N	82	-0-	-788	-0-	82	3			N	-0-					14
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					14
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 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
02	1885	N	370	-0-	-1515	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1099	N	116	-0-	-983	-0-	116	3			N	-0-					14
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					14
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					14
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 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
02	914	N	25	-0-	-889	-0-	25	3			N	-0-					14
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	493	-0-	-2061	-0-	493	3			N	-0-					19
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					19
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					19
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					19
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 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
02	1097	N	360	-0-	-737	-0-	360	3			N	-0-					20
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					20
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					20
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					20
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 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
02	2800	N	1171	-0-	-1629	2602	1171	3			N	-0-					28
03	3100	N	1374	-0-	-1726	876	1374	3			N	-0-					28
04	2148	N	1272	-0-	-876	-0-	1272	3			N	-0-					28
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					28
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					28
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 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
02	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

02	2244	N	325	-0-	-1919	-0-	325	3	N	-0-			57
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			57
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			57
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-			57
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			57
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			57

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	2792	N	465	-0-	-2327	-0-	465	2	N	-0-			-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-			-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2	N	-0-			-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-			-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2	N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

02	308 N	303	-0-	-5	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	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

02	2800 N	2646	-0-	-154	9347	2646	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2865	-0-	-235	9112	2865	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2283	-0-	-717	8395	2283	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2344	-0-	-756	7639	2344	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2212	-0-	-788	6851	2212	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2377	-0-	-723	6128	2377	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

02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1					60
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N	3					63
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					64
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					65
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	N	2					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	N	3					60
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2					62
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1					63
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	2800	N	1095	-0-	-1705	3280	1095	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1028	-0-	-2072	1208	1028	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	850	-0-	-1208	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
02	2800	N	541	-0-	-2259	121	541	3			N	-0-					-0-
03	895	N	774	-0-	-121	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
02	2599	N	544	-0-	-2055	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
02	2800	N	906	-0-	-1894	1143	906	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	769	-0-	-1143	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

02	2148	N	573	-0-	-1575	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	2800	N	545	-0-	-2255	1809	543	2	2	9	Y	2					3
03	2407	N	598	-0-	-1809	-0-	596	2	2	9	Y	2					5
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2					7
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					9
06	570	N	436	-0-	-134	-0-	434	2	2	9	Y	2					11
07	DLQ G-10		594	-0-	594	594	592	2	2	9	Y	2					13

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	2014	N	347	-0-	-1667	-0-	347	2			N	-0-					74
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					74
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					74
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					74
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					74
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					74

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	614	-0-	-2186	1382	602	2	12	9	N	11	185	1			37
03	2073 N	691	-0-	-1382	-0-	683	2	8	9	N	7					44
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	632	2	6	9	N	5					49
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	N	6					55
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9					64
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6					70

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

02	2800 N	766	-0-	-2034	2227	766	2			N	-0-					143
03	3072 N	845	-0-	-2227	-0-	845	2			N	-0-					143
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					143
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					143
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					143
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	782	2	4	9	N	4					147

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

02	2800 N	819	-0-	-1981	4300	815	2	4	9	Y	4					27
03	3100 N	900	-0-	-2200	2100	894	2	6	9	Y	5					32
04	3000 N	902	-0-	-2098	2	899	2	3	9	Y	3					35
05	945 N	943	-0-	-2	-0-	939	2	4	9	Y	4					39
06	870 N	654	-0-	-216	-0-	651	2	3	9	Y	3					42
07	DLQ G-10	890	-0-	890	890	888	2	2	9	Y	2					44

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

02	702 N	68	-0-	-634	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	14B DENY	-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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2731	N	670	-0-	-2061	-0-	58	1	602	3	Y	9	11	1			9
							10	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	34	1	361	3	Y	8	3	1			14
							9	9									
05	744	N	403	-0-	-341	-0-	36	1	361	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	34	1	363	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	339	3	Y	3					14
							3	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

02	T. A.		33	-0-	33	723	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		39	-0-	39	762	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	802	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	842	X	40	-0-	-802	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	657	N	97	-0-	-560	-0-	8	1	88	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	102	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	92	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					3

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

02	2499	N	393	-0-	-2106	-0-	34	1	350	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	33	1	347	3	Y	7	3	1			12
							8	9									
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	338	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	33	1	352	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	3					13
							3	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

02	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	735 N	91	-0-	-644	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	2603 N	294	-0-	-2309	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	198	-0-	-143	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	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
02	5631	X	812	-0-	-4819	-0-	70	1	732	3	Y	9	18	1			14
							10	9									
03	1116	X	888	-0-	-228	-0-	77	1	792	3	Y	17	12	1	2	8	17
							19	9									
04	1080	X	820	-0-	-260	-0-	70	1	733	3	Y	15	5	1			27
							17	9									
05	992	X	738	-0-	-254	-0-	66	1	660	3	Y	11	13	1			25
							12	9									
06	930	X	669	-0-	-261	-0-	57	1	605	3	Y	6	12	1			19
							7	9									
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	64	1	635	3	Y	5					24
							6	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					1
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	52	1			8
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	150	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	199	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

02	1208	N	182	-0-	-1026	-0-	16	1	166	3	Y	-0-	13	1			6
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	2	1			4
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	Y	-0-	1	1			3
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	Y	-0-	1	1			2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	Y	-0-	1	1			1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					1

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

02	1850	N	271	-0-	-1579	-0-	23	1	245	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	26	1	271	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	277	3	Y	2					10
							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
02	198	X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	3					5
							3	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	4					9
							4	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	3					12
							3	9									
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	18	1	86	3	Y	4	2	8			14
							4	9									
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	15	1	68	3	Y	-0-	12	1			2

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1116	X	336	-0-	-780	-0-	18	1	317	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1080	X	312	-0-	-768	-0-	16	1	294	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	496	X	148	-0-	-348	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	420	X	227	-0-	-193	-0-	11	1	213	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	10	1	186	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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
02	284	N	40	-0-	-244	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					1

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
02	2800	N	1015	-0-	-1785	3876	88	1	915	3	Y	11	22	1			18
							12	9									
03	3100	N	1144	-0-	-1956	1920	100	1	1023	3	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	2993	N	1073	-0-	-1920	-0-	92	1	959	3	Y	20	7	1			35
							22	9									
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	93	1	931	3	Y	14	16	1			33
							15	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	92	1	970	3	Y	11	17	1			27
							12	9									
07	1116	N	477	-0-	-639	-0-	44	1	430	3	Y	3					30
							3	9									

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

02	2667	N	493	-0-	-2174	-0-	43	1	446	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	1	1			5
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	25	1	255	3	Y	7	2	1			10
							8	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					6

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

02	524	N	73	-0-	-451	-0-	6	1	66	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	15	1	159	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					5

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

02	2577	N	400	-0-	-2177	-0-	35	1	362	3	Y	3	9	1			6
							3	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	36	1	378	3	Y	8	3	1			15
							9	9									
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	338	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	29	1	307	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	32	1	311	3	Y	3					13
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	537	-0-	-83	-0-	80	1	457	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	84	1	524	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	70	1	484	3	N	-0-					-0-
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	53	1	415	3	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	80	1	626	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	445	-0-	-2355	332	38	1	394	3	Y	12	13	1			15
							13	9									
03	829	N	497	-0-	-332	-0-	44	1	449	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	42	1	444	3	Y	8	4	1			15
							9	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	Y	9	7	1			17
							10	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	Y	4	8	1			13
							4	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	43	1	429	3	Y	4					17
							4	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	677	-0-	-1078	-0-	39	1	631	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	787	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	39	1	758	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	32	1	629	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					13
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	N	-0-					13
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-					13
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	3	N	-0-					13
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-					13
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	55	1	430	3	N	-0-					13

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
02	1380	N	697	-0-	-683	-0-	39	1	638	3	Y	18	44	1	1	8	10
							20	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	756	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	Y	17	6	1			26
							19	9									
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	34	1	668	3	Y	19	7	1			38
							21	9									
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	31	1	613	3	Y	1	13	1			26
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	707	3	Y	19	9	1			36
							21	9									

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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	2800	N	867	-0-	-1933	2792	76	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	836	-0-	-2264	528	74	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	1283	N	755	-0-	-528	-0-	66	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	70	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	518	-0-	-292	-0-	45	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	728	-0-	-2072	2172	62	1	652	3	Y	13	17	1			17
							14	9									
03	2971	N	799	-0-	-2172	-0-	70	1	719	3	Y	9	10	1			16
							10	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	66	1	692	3	Y	14	5	1			25
							15	9									
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	65	1	649	3	Y	10	11	1			24
							11	9									
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	63	1	670	3	Y	7	12	1			19
							8	9									
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	63	1	627	3	Y	5					24
							6	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	2	1			1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	27	77	1	1	8	14
							30	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	940	3	Y	17	8	1			23
							19	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	909	3	Y	27	8	1			42
							30	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	43	1	837	3	Y	30	10	1			62
							33	9									
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	41	1	810	3	Y	1	21	1			42
							1	9									
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	47	1	911	3	Y	32	14	1			60
							35	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	867	-0-	-1933	432	25	1	401	3	Y	401	388	1			316
							441	9									
03	1296	N	864	-0-	-432	-0-	24	1	420	3	Y	382	376	1			322
							420	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	352	364	1			310
							387	9									
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	12	1	224	3	Y	295	365	1			240
							325	9									
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	13	1	262	3	Y	217	190	1	2	8	267
							239	9									
07	589	N	460	-0-	-129	-0-	12	1	230	3	Y	198	190	1			275
							218	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	406	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	19	1	367	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	411	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	2	7	1	1	8	1
							2	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1					2
							1	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			2

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

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
02	577	N	79	-0-	-498	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					12
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					12
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					12
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	29	1	566	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	27	1	528	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	28	1	540	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	955	3	Y	10	3	1			8
							11	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	45	1	872	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	1320	N	946	-0-	-374	-0-	46	1	892	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	1364	X	258	-0-	-1106	-0-	12	1	245	3	Y	1	2	1			4
							1	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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	291	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	278	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	690	N	406	-0-	-284	-0-	20	1	383	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	1					1
							1	9									
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	1					2
							1	9									
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					2
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	2	1			-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

02	1385	N	608	-0-	-777	-0-	35	1	567	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	20	1	389	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	26	1	511	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	620	N	216	-0-	-404	-0-	10	1	205	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

02	1805	N	599	-0-	-1206	-0-	35	1	560	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	26	1	513	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	23	1	453	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	497	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

02	935 N	577	-0-	-358	-0-	33	1	538	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	31	1	607	3	Y	5	4	1			5
						6	9									
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	25	1	499	3	Y	3	3	1			3
						3	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	41	1	235	3	N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	312	3	N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	N	-0-					-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1					1
						1	9									
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

02	833 N	127	-0-	-706	-0-	10	1	106	3	Y	10	9	1			12
						11	9									
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	5	1			7
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	2	1			6
						1	9									
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	120	3	Y	6	3	1			9
						7	9									
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	4	1			5
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	3					8
						3	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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					1

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
02	1980	N	303	-0-	-1677	-0-	20	1	279	3	N	4	2	1			4
							4	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	6	5	1	2	8	3
							7	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	299	3	N	6	4	1			5
							7	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	N	4	4	1			5
							4	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	6	5	1			5
							306	3	7	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
02	2800	N	1056	-0-	-1744	3530	91	1	946	3	Y	17	24	1			23
							19	9									
03	3100	N	1075	-0-	-2025	1505	94	1	967	3	Y	13	15	1			21
							14	9									
04	2532	N	1027	-0-	-1505	-0-	88	1	918	3	Y	19	7	1			33
							21	9									
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	65	1	653	3	Y	10	15	1			28
							11	9									
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	80	1	851	3	Y	10	14	1			24
							11	9									
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	95	1	939	3	Y	7					31
							8	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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	68	1	387	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	3	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	3	N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	51	1	393	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	17	1	333	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	16	1	319	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	314	3	Y	1	1	1			2
							1	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
02	2800	N	1349	-0-	-1451	2203	78	1	1258	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
03	3100	N	1278	-0-	-1822	381	70	1	1200	3	Y	7	9	1			9
							8	9									
04	1728	N	1347	-0-	-381	-0-	67	1	1265	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	64	1	1242	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
06	1230	N	980	-0-	-250	-0-	47	1	925	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
07	1395	N	801	-0-	-594	-0-	38	1	754	3	Y	8	5	1			10
							9	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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	562	-0-	-2238	854	48	1	506	3	Y	7	13	1			10
							8	9									
03	1486	N	632	-0-	-854	-0-	55	1	565	3	Y	11	9	1			12
							12	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	51	1	538	3	Y	12	4	1			20
							13	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	55	1	553	3	Y	8	9	1			19
							9	9									
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	50	1	529	3	Y	6	10	1			15
							7	9									
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	54	1	534	3	Y	5					20
							6	9									

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

02	2800 N	1372	-0-	-1428	2423	202	1	1135	3	Y	32	97	1			10
						35	9									
03	3100 N	1343	-0-	-1757	666	210	1	1101	3	Y	29					39
						32	9									
04	2047 N	1381	-0-	-666	-0-	231	1	1122	3	Y	25					64
						28	9									
05	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	203	1	1135	3	Y	28					92
						31	9									
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	18					110
						20	9									
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	238	1	1112	3	Y	19	99	1			30
						21	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1082 N	369	-0-	-713	-0-	32	1	329	3	Y	7	3	1			7
						8	9									
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	1	3	1			5
						1	9									
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	13	1	135	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	25	1	252	3	Y	4	2	1			7
						4	9									
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	3	3	1			7
						3	9									
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	2					9
						2	9									

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

02	746 N	70	-0-	-676	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			3
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	1	1			2
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	6	1	63	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	1	1			2
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1					5
						1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	532	-0-	-2268	777	81	1	451	3	N	-0-					115
03	1375	N	598	-0-	-777	-0-	87	1	511	3	N	-0-					115
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	73	1	496	3	N	-0-					115
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	3	N	-0-					115
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	76	1	523	3	N	-0-					115
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	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
02	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	N	-0-					90
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-					90
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	-0-					90
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					90
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	16	1	125	3	N	-0-					90
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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
02	2800	N	462	-0-	-2338	21	40	1	422	3	Y	-0-					82
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					82
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					82
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	Y	-0-					82
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					82
07	558	N	300	-0-	-258	-0-	28	1	272	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
02	2800	N	1230	-0-	-1570	4997	100	1	1047	3	Y	75	96	1			55
							83	9									
03	3100	N	1167	-0-	-1933	3064	103	1	1061	3	Y	3	34	1			24
							3	9									
04	3000	N	1117	-0-	-1883	1181	92	1	969	3	Y	51					75
							56	9									
05	2176	N	995	-0-	-1181	-0-	90	1	903	3	Y	2	52	1			25
							2	9									
06	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	88	1	929	3	Y	33	31	1			27
							36	9									
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	105	1	1037	3	Y	2					29
							2	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
02	2800	N	746	-0-	-2054	2192	65	1	680	3	N	1					354
							1	9									
03	3021	N	829	-0-	-2192	-0-	73	1	746	3	N	9					363
							10	9									
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	67	1	698	3	N	5					368
							6	9									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	72	1	720	3	N	10					378
							11	9									
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	65	1	687	3	N	-0-					378
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	70	1	695	3	N	1					379
							1	9									

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

02	11259	X	1792	-0-	-9467	-0-	1764	3	28	9	N	25					117
03	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	1774	3	23	9	N	21					138
04	2040	X	1758	-0-	-282	-0-	1737	3	21	9	N	19					157
05	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	1852	3	18	9	N	16					173
06	1920	X	1851	-0-	-69	-0-	1823	3	28	9	N	25	3	8			195
07	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1783	3	14	9	N	13					208

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 2 RRCID -> 290624 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					5
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					5
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	1					6
							1	9									
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					6

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 4 RRCID -> 291922 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57 2 WELL #: 1 RRCID -> 293778 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 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
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 1 RRCID -> 295250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 3715

04	0	W	740	-0-	740	4455	111	1	501	3	N	116	2	8			114
							128	9									
05	0	W	853	-0-	853	5308	143	1	620	3	N	82					196
							90	9									
06	0	W	568	-0-	568	5876	138	1	400	3	N	27	46	1			177
							30	9									
*07	0	W	626	-0-	626	6502	143	1	443	3	N	36					213
							40	9									

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

02	1642	N	341	-0-	-1301	-0-	341	2			N	-0-					157
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					157
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					157
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					157
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					157
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

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
02	369 N	167	-0-	-202	-0-	165	2	2	9	Y	2					18
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	14	1			5
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2					7
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					9
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10	187	-0-	187	187	185	2	2	9	Y	2					12

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

02	333 N	144	-0-	-189	-0-	142	2	2	9	Y	2					12
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2					2
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					4
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	58	2	1	9	Y	1					6

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

02	981 N	445	-0-	-536	-0-	438	2	7	9	Y	6					31
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5	36	1			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5					5
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5					10
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3					13
07	DLQ G-10	508	-0-	508	508	501	2	7	9	Y	6					19

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

02	525 N	236	-0-	-289	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

02	797 N	340	-0-	-457	-0-	336	2	4	9	Y	4					32
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	32	1			2
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					7
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4					11
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					14
07	DLQ G-10	461	-0-	461	461	455	2	6	9	Y	5					19

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

02	193 N	84	-0-	-109	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 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
02	361	N	209	-0-	-152	-0-	206	2	3	9	Y	3					13
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-	7	1			6
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	112	2	1	9	Y	1					7
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	Y	1					8
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					10

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

02	244	N	114	-0-	-130	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

02	713	N	367	-0-	-346	-0-	361	2	6	9	Y	5					23
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	23	1			2
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	311	2	3	9	Y	3					5
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					8
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					10
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	322	2	4	9	Y	4					14

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

02	265	N	125	-0-	-140	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

02	516	N	339	-0-	-177	-0-	335	2	4	9	Y	4					21
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-	13	1			8
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					11
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	108	2	1	9	Y	1					12
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2					15

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

02	775	N	345	-0-	-430	-0-	341	2	4	9	Y	4					27
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-	12	1			15
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4					19
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					23
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					25
07	DLQ G-10		405	-0-	405	405	399	2	6	9	Y	5					30

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	296	-0-	-355	-0-	293	2	3	9	Y	3					23
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2	25	1			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	2	2	9	Y	2					2
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					4
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	294	2	2	9	Y	2					6
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	341	2	3	9	Y	3					9

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
02	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 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
02	258	N	82	-0-	-176	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 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
02	699	N	118	-0-	-581	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 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
02	794	N	174	-0-	-620	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 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
02	1276	N	420	-0-	-856	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	702	-0-	-1606	-0-	32	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	564	-0-	-273	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	32	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	3	Y	-0-					-0-

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
02	265	N	93	-0-	-172	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	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
02	1106	N	350	-0-	-756	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

02	292	N	82	-0-	-210	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

02	198	N	63	-0-	-135	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

02	462	N	122	-0-	-340	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

02	573	N	131	-0-	-442	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

02	170	N	66	-0-	-104	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	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 #: 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
02	537	N	95	-0-	-442	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

02	1243	N	373	-0-	-870	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	262	-0-	-513	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	436	-0-	-404	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

02	1348	N	1085	-0-	-263	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	18	-0-	-509	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	97	-0-	-275	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

02	2800	N	1564	-0-	-1236	162	71	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1627	-0-	-162	-0-	83	1	1544	3	Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	955	-0-	-781	-0-	56	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	61	1	1111	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	83	1	1445	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

02	478	N	125	-0-	-353	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	85	-0-	-245	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

02	645	N	296	-0-	-349	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	230	N	76	-0-	-154	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

02	320	N	127	-0-	-193	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

02	279	N	74	-0-	-205	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

02	1001	N	423	-0-	-578	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	286	-0-	-284	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	189	-0-	-276	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
07	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

02	451	N	89	-0-	-362	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

02	127	N	42	-0-	-85	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 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
02	873	N	490	-0-	-383	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	121	-0-	-82	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 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
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14		-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-		-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-		-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 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
02	582	N	236	-0-	-346		-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89		-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54		-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120		-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-		-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24		-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	586	-0-	-780		-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	136	-0-	-701		-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	260	-0-	-490		-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	168	-0-	-483		-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-		-0-	42	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21		-0-	14	1	244	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	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1119	-0-	-1681		72	51	1	1068	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	293	-0-	-854		-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	506	-0-	-604		-0-	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	343	-0-	-804		-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-		-0-	96	1	1748	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87		-0-	23	1	417	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	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	144	-0-	-424		-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-		-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-		-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58		-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37		-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9		-0-	8	1	138	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	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636	N	453	-0-	-1183		-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48		-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65		-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25		-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-		-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-		-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	852	N	82	-0-	-770	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

02	2322	N	601	-0-	-1721	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	131	-0-	-396	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	323	-0-	-337	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	237	-0-	-414	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

02	1829	N	572	-0-	-1257	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

02	439	N	128	-0-	-311	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

02	2800	N	1911	-0-	-889	4648	87	1	1824	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2013	-0-	-1087	3561	103	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1988	-0-	-1012	2549	108	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1151	-0-	-1949	600	67	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	2023	N	1423	-0-	-600	-0-	75	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	96	1	1692	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

02	472	N	90	-0-	-382	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

02	2419	N	540	-0-	-1879	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	367	-0-	-323	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

02	2800	N	875	-0-	-1925	2876	40	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1807	-0-	-1293	1583	93	1	1714	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1563	-0-	-1437	146	85	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	705	-0-	-1035	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	373	-0-	-899	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	85	-0-	-194	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	502	-0-	-1615	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 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
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	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
02	1112	N	262	-0-	-850	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	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
02	1006	N	265	-0-	-741	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1007	N	96	-0-	-911	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	434	-0-	-768	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 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
02	187	N	43	-0-	-144	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 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
02	1925	N	298	-0-	-1627	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	168	-0-	-222	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

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
02	635	N	-0-	-0-	-635	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

02	1505	N	141	-0-	-1364	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

02	1768	N	354	-0-	-1414	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

02	2800	N	1249	-0-	-1551	1692	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	2458	N	766	-0-	-1692	-0-	39	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	412	-0-	-549	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

02	695	N	138	-0-	-557	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 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
02	1028	N	184	-0-	-844	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 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
02	111	N	12	-0-	-99	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					26
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					26
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					26
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					26
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					26
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 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
02	952	N	184	-0-	-768	-0-	8	1	175	3	Y	1					53
							1	9									
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	155	3	Y	1					54
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					54
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					54
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					54
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					54

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
02	2317	N	434	-0-	-1883	-0-	19	1	412	3	Y	3					20
							3	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	20	1	383	3	Y	3					23
							3	9									
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	18	1	319	3	Y	1					24
							1	9									
05	496	N	300	-0-	-196	-0-	17	1	279	3	Y	4					28
							4	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	18	1	329	3	Y	1					29
							1	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	1					30
							1	9									

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 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
02	1516	N	221	-0-	-1295	-0-	10	1	208	3	Y	3					15
							3	9									
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	236	3	Y	7					22
							8	9									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	11	1	203	3	Y	3					25
							3	9									
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	84	3	Y	23					48
							25	9									
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	208	3	Y	6					54
							7	9									
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	3	Y	2					56
							2	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 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
02	2547	N	473	-0-	-2074	-0-	21	1	446	3	Y	5					61
							6	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	403	3	Y	8					69
							9	9									
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	21	1	364	3	Y	2	71	1			-0-
							2	9									
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	17	1	272	3	Y	20					20
							22	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	1					21
							1	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 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
02	1760	N	304	-0-	-1456	-0-	14	1	289	3	Y	1					42
							1	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					42
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					42
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					42
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					42
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 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
02	949	N	175	-0-	-774	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					23
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					23
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	3	Y	2					25
							2	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					25
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	154	3	Y	3					28
							3	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	123	-0-	-810	-0-	6	1	117	3	N	-0-					46
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					46
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	3	N	-0-					46
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					46
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					46
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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
02	2800	N	1290	-0-	-1510	1104	59	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	2538	N	1434	-0-	-1104	-0-	74	1	1360	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	78	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	846	-0-	-580	-0-	49	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	56	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	74	1	1285	3	N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 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
02	581	N	102	-0-	-479	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					42
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					42
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					42
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					42
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					42
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 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
02	901	N	140	-0-	-761	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					31
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					31
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					31
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					31
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					31
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					31

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 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
02	1311	N	275	-0-	-1036	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					42
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	3	Y	1					43
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					43
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					43
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					43
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	202	3	Y	1					44
							1	9									

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	177	-0-	-797	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					30
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					30
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					30
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					30
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					30
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 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
02	967	N	173	-0-	-794	-0-	8	1	165	3	N	-0-					9
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					9
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	3	N	-0-					9
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	N	1					10
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	1					11
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 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
02	429	N	52	-0-	-377	-0-	2	1	50	3	N	-0-			39
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-			39
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-			39
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			39
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			39
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			39

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
02	400	N	69	-0-	-331	-0-	3	1	66	3	N	-0-			13
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-			13
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			13
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			13
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			13
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	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
02	486	N	97	-0-	-389	-0-	4	1	92	3	Y	1			51
							1	9							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	3			54
							3	9							
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	81	3	Y	1			55
							1	9							
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1			56
							1	9							
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	74	3	Y	3			59
							3	9							
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	3	Y	1			60
							1	9							

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
02	2258	N	454	-0-	-1804	-0-	20	1	433	3	Y	1			13
							1	9							
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	1			14
							1	9							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	Y	1			15
							1	9							
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	20	1	330	3	Y	-0-			15
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	19	1	355	3	Y	-0-			15
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	Y	-0-			15

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
02	709	N	131	-0-	-578	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			37
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			37
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			37
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			37
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			37
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	1752	N	371	-0-	-1381	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					3
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					3
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					3
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					3
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1					4
							1	9									

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
02	1320	N	248	-0-	-1072	-0-	11	1	236	3	Y	1					13
							1	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	235	3	Y	2					15
							2	9									
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					15
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					15
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1					16
							1	9									
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	221	3	Y	1					17
							1	9									

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
02	567	N	87	-0-	-480	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					42
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					42
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					42
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					42
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					42
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					42

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
02	2389	N	416	-0-	-1973	-0-	19	1	395	3	Y	2					42
							2	9									
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	21	1	394	3	Y	6					48
							7	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	429	3	Y	1					49
							1	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	24	1	392	3	Y	3					52
							3	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	Y	5					57
							6	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	408	3	Y	1					58
							1	9									

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
02	2800	N	586	-0-	-2214	384	26	1	558	3	Y	2					85
							2	9									
03	988	N	604	-0-	-384	-0-	30	1	566	3	Y	7					92
							8	9									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	30	1	530	3	Y	6					98
							7	9									
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	31	1	503	3	Y	3					101
							3	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	28	1	511	3	Y	3					104
							3	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	30	1	532	3	Y	3					107
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	365	N	72	-0-	-293	-0-	3	1	63	3	Y	5					21
							6	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					21
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					21
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	54	3	Y	2					23
							2	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					23
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					23

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
02	2800	N	797	-0-	-2003	1367	36	1	757	3	Y	4					14
							4	9									
03	2143	N	776	-0-	-1367	-0-	38	1	724	3	Y	13					27
							14	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	41	1	732	3	Y	4					31
							4	9									
05	868	N	601	-0-	-267	-0-	34	1	556	3	Y	10					41
							11	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	37	1	677	3	Y	10					51
							11	9									
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	36	1	651	3	Y	8					59
							9	9									

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
02	1478	N	268	-0-	-1210	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					21
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					21
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					21
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					21
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					21
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					21

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
02	316	N	57	-0-	-259	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					29
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					29
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					29
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					29
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
02	1325	N	246	-0-	-1079	-0-	11	1	234	3	Y	1					51
							1	9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	231	3	Y	3					54
							3	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					54
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					54
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					54
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					54

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
02	934	N	166	-0-	-768	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					41
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	4					45
							4	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	3					48
							3	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	163	3	Y	2					50
							2	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	6					56
							7	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	5					61
							6	9									

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
02	2766	N	562	-0-	-2204	-0-	25	1	534	3	Y	3					16
							3	9									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	26	1	493	3	Y	5					21
							6	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	26	1	457	3	Y	1					22
							1	9									
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	22	1	364	3	Y	5					27
							6	9									
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	21	1	392	3	Y	4					31
							4	9									
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	22	1	387	3	Y	5					36
							6	9									

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
02	1470	N	298	-0-	-1172	-0-	13	1	284	3	Y	1					54
							1	9									
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	280	3	Y	2					56
							2	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	2					58
							2	9									
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					58
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	14	1	249	3	Y	1					59
							1	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	288	3	Y	1					60
							1	9									

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
02	1049	N	129	-0-	-920	-0-	6	1	120	3	Y	3					40
							3	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	8					48
							9	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	4					52
							4	9									
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	5					57
							6	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	8					65
							9	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	91	3	Y	2					67
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	1457	N	250	-0-	-1207	-0-	11	1	238	3	Y	1					46
							1	9									
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	13	1	254	3	Y	4					50
							4	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					50
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	217	3	Y	5					55
							6	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	13	1	240	3	Y	3					58
							3	9									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	244	3	Y	3					61
							3	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

02	383	N	68	-0-	-315	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					23
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					23
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					23
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					23
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

02	1845	N	314	-0-	-1531	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					53
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					53
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					53
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	13	1	216	3	Y	3	46	1			10
							3	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

02	1248	N	224	-0-	-1024	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					9
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					9
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					9
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					9
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					9
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

02	758	N	128	-0-	-630	-0-	6	1	121	3	Y	1					39
							1	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	3	Y	1					40
							1	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					40
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	110	3	Y	1					41
							1	9									
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	5	1	98	3	Y	1					42
							1	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1					43
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	1064 N	200	-0-	-864	-0-	9	1	190	3	Y	1					26
						1	9									
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	180	3	Y	2					28
						2	9									
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	194	3	Y	2					30
						2	9									
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	135	3	Y	1					31
						1	9									
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	156	3	Y	1					32
						1	9									
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

02	1064 N	254	-0-	-810	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					38
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					38
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					38
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					38
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					38
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

02	1448 N	304	-0-	-1144	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					34
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	13	1	241	3	Y	1					35
						1	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	1					36
						1	9									
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					36
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					36
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

02	921 N	174	-0-	-747	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					12
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					12
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					12
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					12
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					12
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

02	1690 N	318	-0-	-1372	-0-	14	1	303	3	Y	1					17
						1	9									
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	297	3	Y	4					21
						4	9									
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	16	1	291	3	Y	1					22
						1	9									
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	14	1	236	3	Y	2					24
						2	9									
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	2					26
						2	9									
07	310 N	58	-0-	-252	-0-	3	1	54	3	Y	1					27
						1	9									

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
02	2800	N	655	-0-	-2145	630	29	1	624	3	Y	2					57
							2	9									
03	1282	N	652	-0-	-630	-0-	32	1	614	3	Y	5					62
							6	9									
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	33	1	581	3	Y	2					64
							2	9									
05	713	N	428	-0-	-285	-0-	25	1	403	3	Y	-0-					64
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	30	1	551	3	Y	5					69
							6	9									
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	29	1	520	3	Y	2					71
							2	9									

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
02	1098	N	244	-0-	-854	-0-	11	1	232	3	Y	1					12
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	3					15
							3	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					15
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	153	3	Y	16					31
							18	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					31
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					31

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
02	689	N	127	-0-	-562	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					12
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					12
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					12
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					12
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					12
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	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
02	627	N	115	-0-	-512	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					45
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	103	3	Y	2					47
							2	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	102	3	Y	1					48
							1	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	98	3	Y	1					49
							1	9									
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	3	Y	1					50
							1	9									
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					50

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
02	2603	N	454	-0-	-2149	-0-	20	1	433	3	Y	1					21
							1	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	423	3	Y	3					24
							3	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	24	1	427	3	Y	1					25
							1	9									
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	24	1	392	3	Y	1					26
							1	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	2					28
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	934	N	170	-0-	-764	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					62
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	157	3	Y	2					64
							2	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					64
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	1					65
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					65

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
02	256	N	53	-0-	-203	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					7
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	1					8
							1	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	3	Y	1					9
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1					10
							1	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					10

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
02	483	N	106	-0-	-377	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					6
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					6
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					6
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					6
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	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
02	1715	N	310	-0-	-1405	-0-	14	1	294	3	Y	2					79
							2	9									
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1					80
							1	9									
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	3	Y	-0-	69	1			11
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	15	1	247	3	Y	4					15
							4	9									
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					15
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					15

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
02	2800	N	567	-0-	-2233	212	25	1	535	3	Y	6					37
							7	9									
03	753	N	541	-0-	-212	-0-	27	1	511	3	Y	3					40
							3	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	28	1	492	3	Y	4					44
							4	9									
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	22	1	367	3	Y	22					66
							24	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	25	1	454	3	Y	11					77
							12	9									
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	25	1	443	3	Y	4					81
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	798	N	146	-0-	-652	-0-	7	1	139	3	N	-0-					37
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					37
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	N	-0-					37
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	N	-0-					37
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					37
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					37

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

02	204	N	12	-0-	-192	-0-	1	1	11	3	N	-0-					32
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					32
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					32
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					32
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					32
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

02	838	N	64	-0-	-774	-0-	3	1	61	3	N	-0-					42
03	217	N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	N	-0-					42
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	N	-0-					42
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					42
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					42
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

02	1248	N	232	-0-	-1016	-0-	10	1	222	3	N	-0-					41
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-					41
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-					41
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	3	N	-0-					41
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					41
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-					41

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

02	2800	N	767	-0-	-2033	1398	35	1	732	3	N	-0-					19
03	2178	N	780	-0-	-1398	-0-	39	1	741	3	N	-0-					19
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	40	1	702	3	N	-0-					19
05	837	N	568	-0-	-269	-0-	33	1	535	3	N	-0-					19
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	39	1	705	3	N	-0-					19
07	775	N	630	-0-	-145	-0-	33	1	597	3	N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

02	357	N	79	-0-	-278	-0-	4	1	75	3	N	-0-					41
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					41
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					41
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					41
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					41

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

02	1262	N	231	-0-	-1031	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					30
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					30
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					30
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					30
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					30
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 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
02	1658	N	300	-0-	-1358	-0-	13	1	284	3	Y	3					46
							3	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	304	3	Y	6					52
							7	9									
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	17	1	296	3	Y	2					54
							2	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	239	3	Y	2					56
							2	9									
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	14	1	264	3	Y	3					59
							3	9									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	277	3	Y	2					61
							2	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

02	1360	N	250	-0-	-1110	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					24
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					24
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					24
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					24
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					24
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

02	661	N	136	-0-	-525	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					22
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					22
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					22
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					22
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					22
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

02	1063	N	195	-0-	-868	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					16
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					16
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					16
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	177	3	Y	2					18
							2	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	3	Y	1					19
							1	9									
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	190	3	Y	1					20
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

02	778	N	161	-0-	-617	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					6
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					6
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					6
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					6
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					6
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

02	1919	N	363	-0-	-1556	-0-	16	1	347	3	N	-0-					23
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	323	3	N	-0-					23
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	18	1	328	3	N	-0-					23
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	17	1	275	3	N	-0-					23
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					23
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	3	N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 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
02	215	N	30	-0-	-185	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			29
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			29
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			29
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1			30
							1	9							
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			30
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

02	1709	N	263	-0-	-1446	-0-	12	1	251	3	N	-0-			27
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-			27
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	17	1	301	3	N	-0-			27
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-			27
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	13	1	245	3	N	-0-			27
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	15	1	269	3	N	-0-			27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

02	2375	N	443	-0-	-1932	-0-	20	1	423	3	Y	-0-			9
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	Y	-0-			9
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	21	1	378	3	Y	5			14
							6	9							
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	20	1	333	3	Y	-0-			14
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	3	Y	-0-			14
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			14

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

02	2162	N	398	-0-	-1764	-0-	18	1	380	3	Y	-0-			52
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-			52
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	3	Y	-0-			52
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	22	1	356	3	Y	-0-			52
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	Y	-0-			52
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	Y	-0-			52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

02	1221	N	222	-0-	-999	-0-	10	1	212	3	N	-0-			55
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-			55
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	N	-0-			55
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	N	-0-			55
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-			55
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			55

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

02	310	N	64	-0-	-246	-0-	3	1	61	3	N	-0-			15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			15
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-			15
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-			15
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			15
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	529	N	86	-0-	-443	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					29
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					29
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					29
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					29
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					29
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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
02	1276	N	237	-0-	-1039	-0-	11	1	225	3	Y	1					42
							1	9									
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	3	Y	1					43
							1	9									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	220	3	Y	1					44
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	177	3	Y	1					45
							1	9									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	178	3	Y	1					46
							1	9									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					46

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
02	2235	N	418	-0-	-1817	-0-	19	1	397	3	Y	2					37
							2	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	21	1	398	3	Y	3					40
							3	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					40
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					40
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	17	1	311	3	Y	1					41
							1	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					41

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
02	2386	N	460	-0-	-1926	-0-	20	1	434	3	N	5					33
							6	9									
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	399	3	N	2					35
							2	9									
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	22	1	387	3	N	3					38
							3	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	24	1	397	3	N	14					52
							15	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	335	3	N	34					86
							37	9									
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	18	1	321	3	N	-0-					86

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
02	658	N	119	-0-	-539	-0-	5	1	114	3	N	-0-					9
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					9
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					9
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					9
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	469	N	76	-0-	-393	-0-	3	1	72	3	Y	1					14
							1	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					14
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					14
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					14
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					14
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					14

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
02	545	N	102	-0-	-443	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					33
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					33
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					33
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					33
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					33
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 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
02	411	N	97	-0-	-314	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					34
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					34
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					34
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					34
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					34
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					34

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	47	-0-	-259	-0-	2	1	38	3	Y	6					31
							7	9									
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	9	3	8	9	Y	7	26	1			12
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	14	3	Y	3					15
							3	9									
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	16	3	Y	1					16
							1	9									
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	3	7	9	Y	6					22
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	18	1			4

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	462	-0-	-2080	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	366	-0-	-1580	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					102
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					102
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					102
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					102
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					102
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	17	1	298	3	Y	1					103
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 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
02	806	N	152	-0-	-654	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			10
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			10
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			10
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-			10
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 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
02	96	N	23	-0-	-73	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			28
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			28
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			28
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			28

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
02	136	N	54	-0-	-82	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			27
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			27
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			27
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			27
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			27
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
02	1841	N	365	-0-	-1476	-0-	16	1	348	3	Y	1			7
							1	9							
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	2			9
							2	9							
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	10			19
							11	9							
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	286	3	Y	7			26
							8	9							
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	16	1	292	3	Y	4			30
							4	9							
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	323	3	Y	-0-			30

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
02	1200	N	235	-0-	-965	-0-	11	1	224	3	Y	-0-			14
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	3	Y	1			15
							1	9							
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	209	3	Y	1			16
							1	9							
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	Y	-0-			16
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	2			18
							2	9							
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	198	3	Y	1			19
							1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	525	N	100	-0-	-425	-0-	4	1	95	3	Y	1					7
							1	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	Y	1					8
							1	9									
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	92	3	Y	1					9
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	3	Y	1					10
							1	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					11
							1	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					11

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

02	829	N	142	-0-	-687	-0-	6	1	135	3	Y	1					27
							1	9									
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	143	3	Y	1					28
							1	9									
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	130	3	Y	1					29
							1	9									
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1					30
							1	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	131	3	Y	1					31
							1	9									
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	133	3	Y	1					32
							1	9									

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

02	2691	N	485	-0-	-2206	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					5
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	Y	-0-					5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					5
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					5
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	23	1	428	3	Y	-0-					5
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

02	1515	N	269	-0-	-1246	-0-	12	1	255	3	Y	2					17
							2	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	13	1	246	3	Y	3					20
							3	9									
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	233	3	Y	3					23
							3	9									
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	12	1	199	3	Y	3					26
							3	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	197	3	Y	1					27
							1	9									
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					27

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

02	249	N	46	-0-	-203	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					66
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					66
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					66
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					66
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					66
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	2800	N	543	-0-	-2257	271	24	1	519	3	N	-0-					95
03	880	N	609	-0-	-271	-0-	30	1	577	3	N	2	42	1			55
							2	9									
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	32	1	572	3	N	5					60
							6	9									
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	30	1	500	3	N	6					66
							7	9									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	30	1	544	3	N	-0-					66
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	3	N	-0-					66

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
02	348	N	138	-0-	-210	-0-	2	1	41	3	N	86					93
							95	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	3	48	9	N	44	137	1			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
02	1529	N	294	-0-	-1235	-0-	13	1	274	3	N	6					14
							7	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	5					19
							6	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	2					21
							2	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	202	3	N	16					37
							18	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-					37
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	1					38
							1	9									

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
02	1126	N	28	-0-	-1098	-0-	1	1	27	3	N	-0-					22
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					22
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	3	N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					22
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
02	2221	N	337	-0-	-1884	-0-	15	1	322	3	N	-0-					53
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	16	1	313	3	N	-0-					53
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	3	N	-0-					53
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					53
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	296	3	N	3					56
							3	9									
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	3	N	-0-					56

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
02	2703	N	392	-0-	-2311	-0-	18	1	374	3	N	-0-					67
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	23	1	442	3	N	-0-					67
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	24	1	426	3	N	-0-					67
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	11	1	181	3	N	-0-					67
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	3	N	-0-					67
07	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	232	3	N	-0-					67

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
02	896	N	171	-0-	-725	-0-	8	1	163	3	N	-0-					19
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					19
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					19
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-					19
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					19
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					19

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	120	-0-	-347	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					58
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-	9	1			49
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					49
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					49
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					49
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					49

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 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
02	1144	N	330	-0-	-814	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					63
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-	9	1			54
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					54
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					54
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					54
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-					54

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 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
02	288	N	54	-0-	-234	-0-	2	1	52	3	N	-0-					13
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					13
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					13
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					13
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	239	-0-	-1157	-0-	11	1	228	3	N	-0-					16
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	3	N	-0-					16
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-					16
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	3	N	-0-					16
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					16
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	3	N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 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
02	1249	N	230	-0-	-1019	-0-	10	1	220	3	N	-0-					39
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					39
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					39
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-					39
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					39
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	266	-0-	-1125	-0-	12	1	254	3	N	-0-					9
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	N	-0-					9
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	3	N	-0-					9
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	3	N	-0-					9
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	5	1	94	3	N	-0-					9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	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
02	899	N	183	-0-	-716	-0-	8	1	175	3	N	-0-			17
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-			17
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	3	N	-0-			17
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	N	-0-			17
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-			17
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-			17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 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
02	1933	N	343	-0-	-1590	-0-	15	1	328	3	N	-0-			50
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-			50
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	3	N	-0-			50
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	N	-0-			50
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-			50
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	N	-0-			50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	475	-0-	-1973	-0-	21	1	454	3	N	-0-			29
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	4			33
							4	9							
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	24	1	426	3	N	4			37
							4	9							
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	19	1	309	3	N	2			39
							2	9							
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	22	1	407	3	N	9			48
							10	9							
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	3	N	-0-			48

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	237	-0-	-1085	-0-	11	1	226	3	N	-0-			31
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	N	-0-			31
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	3	N	-0-			31
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	11	1	189	3	N	-0-			31
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	3	N	-0-			31
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	3	N	-0-			31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	N	9	-0-	-49	-0-	9	3			N	-0-			23
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			23
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			23
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			23
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			23
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			23

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 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
02	2800	N	987	-0-	-1813	3100	44	1	943	3	N	-0-			14
03	3100	N	1059	-0-	-2041	1059	53	1	1006	3	N	-0-			14
04	2219	N	1160	-0-	-1059	-0-	60	1	1066	3	N	31			45
							34	9							
05	1085	N	703	-0-	-382	-0-	40	1	655	3	N	7			52
							8	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	N	3			55
							3	9							
07	1209	N	944	-0-	-265	-0-	50	1	894	3	N	-0-			55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 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
02	871	N	184	-0-	-687	-0-	8	1	176	3	N	-0-					14
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					14
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					14
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	7	1	114	3	N	-0-					14
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					14
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

02	675	N	120	-0-	-555	-0-	5	1	114	3	Y	1					22
							1	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1					23
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					25
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

02	1849	N	334	-0-	-1515	-0-	15	1	318	3	N	1					41
							1	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	218	3	N	1					42
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	2					44
							2	9									
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	202	3	N	4					48
							4	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					48
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	3	N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

02	1526	N	291	-0-	-1235	-0-	13	1	278	3	N	-0-					61
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					61
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	237	3	N	8					69
							9	9									
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	188	3	N	1					70
							1	9									
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	11	1	206	3	N	-0-					70
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					70

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

02	958	N	225	-0-	-733	-0-	10	1	208	3	Y	6					53
							7	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					53
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					53
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	139	3	Y	12					65
							13	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	48	1			17
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

02	939	N	213	-0-	-726	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					15
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					15
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					15
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					15
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					15
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	137	-0-	-719	-0-	6	1	131	3	N	-0-					17
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					17
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					17
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					17
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					17
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	3	N	-0-					17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

02	378	N	65	-0-	-313	-0-	3	1	61	3	Y	1					36
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					36
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					36
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	8					44
							9	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3					47
							3	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1					48
							1	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

02	267	N	31	-0-	-236	-0-	1	1	30	3	N	-0-					14
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					14
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					14
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					14
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

02	726	N	127	-0-	-599	-0-	6	1	121	3	N	-0-					21
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					21
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	N	-0-					21
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					21
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					21
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

02	1074	N	192	-0-	-882	-0-	9	1	182	3	Y	1					44
							1	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	175	3	Y	2					46
							2	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	175	3	Y	1					47
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					47
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					47
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	1					48
							1	9									

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

02	1026	N	195	-0-	-831	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					32
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					32
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					32
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					32
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					32
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 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
02	2564	N	442	-0-	-2122	-0-	20	1	421	3	Y	1					22
							1	9									
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	499	3	Y	4					26
							4	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	Y	1					27
							1	9									
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	23	1	383	3	Y	1					28
							1	9									
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	21	1	391	3	Y	1					29
							1	9									
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

02	2800	N	457	-0-	-2343	39	21	1	436	3	N	-0-					9
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	25	1	487	3	N	-0-					9
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	26	1	470	3	N	-0-					9
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	23	1	384	3	N	-0-					9
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-					9
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	24	1	438	3	N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

02	1856	N	345	-0-	-1511	-0-	16	1	329	3	N	-0-					71
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	16	1	314	3	N	-0-					71
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	319	3	N	-0-					71
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	16	1	255	3	N	-0-					71
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	N	-0-	56	1			15
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	3	N	-0-					15

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

02	2800	N	2255	-0-	-545	4371	101	1	2154	3	N	-0-					16
03	3100	N	2411	-0-	-689	3682	120	1	2291	3	N	-0-					16
04	3000	N	2900	-0-	-100	3582	155	1	2745	3	N	-0-					16
05	3100	N	4690	-0-	1590	5172	269	1	4421	3	N	-0-					16
06	3000	N	3279	-0-	279	5451	170	1	3109	3	N	-0-					16
*07	3100	N	19	-0-	-3081	2370	1	1	18	3	N	-0-					16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

02	1926	N	356	-0-	-1570	-0-	16	1	340	3	N	-0-					79
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	15	1	278	3	N	-0-					79
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					79
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					79
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	6					85
							7	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-					85

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

02	295	N	53	-0-	-242	-0-	2	1	51	3	N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					4
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					4
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					4
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	759	N	150	-0-	-609	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					35
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					35
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					35
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					35
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					35
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

02	705	N	45	-0-	-660	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	N	-0-					35
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					35
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

02	514	N	85	-0-	-429	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					23
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					23
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					23
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					23
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					23
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

02	1879	N	303	-0-	-1576	-0-	14	1	289	3	N	-0-					51
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	3	N	-0-					51
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	266	3	N	-0-					51
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	16	1	256	3	N	-0-					51
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	3	N	-0-					51
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					51

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

02	1695	N	359	-0-	-1336	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					24
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	1					25
							1	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	2					27
							2	9									
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	15	1	249	3	Y	1					28
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	306	3	Y	1					29
							1	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					29

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

02	1310	N	259	-0-	-1051	-0-	12	1	247	3	N	-0-					43
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	3	N	-0-					43
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	N	-0-					43
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-					43
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	3	N	-0-					43
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 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
02	2654	N	479	-0-	-2175	-0-	22	1	457	3	N	-0-					51
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	455	3	N	20					71
							22	9									
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	23	1	413	3	N	2					73
							2	9									
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	21	1	344	3	N	1					74
							1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	435	3	N	12					86
							13	9									
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-	65	1			21

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

02	2800	N	494	-0-	-2306	556	22	1	472	3	N	-0-					95
03	1018	N	462	-0-	-556	-0-	23	1	439	3	N	-0-					95
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	25	1	447	3	N	-0-					95
05	558	N	345	-0-	-213	-0-	20	1	325	3	N	-0-					95
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	387	3	N	-0-					95
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	20	1	362	3	N	-0-					95

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

02	468	N	98	-0-	-370	-0-	4	1	94	3	N	-0-					20
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					20
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					20
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					20
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					20
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

02	2267	N	409	-0-	-1858	-0-	18	1	391	3	N	-0-					20
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	20	1	385	3	N	-0-					20
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	22	1	386	3	N	-0-					20
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	17	1	283	3	N	-0-					20
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					20
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	3	N	-0-					20

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

02	730	N	120	-0-	-610	-0-	5	1	115	3	N	-0-					14
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					14
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					14
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					14
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 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
02	1406	N	249	-0-	-1157	-0-	11	1	238	3	N	-0-					55
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					55
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					55
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-					55
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	8					63
							9	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	3	N	-0-					63

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

02	1328	N	338	-0-	-990	-0-	15	1	323	3	N	-0-					19
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					19
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	3	N	-0-					19
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	N	-0-					19
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	3	N	-0-					19
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

02	1907	N	335	-0-	-1572	-0-	15	1	320	3	N	-0-					68
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	3	N	-0-					68
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	3	N	-0-					68
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	3	N	-0-					68
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					68
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	3	N	-0-					68

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

02	1783	N	317	-0-	-1466	-0-	14	1	294	3	Y	8					58
							9	9									
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	311	3	Y	8					66
							9	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	17	1	304	3	Y	16	82	1			-0-
							18	9									
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	251	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	15	1	269	3	Y	3					15
							3	9									
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	15	1	263	3	Y	7					22
							8	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

02	145	N	29	-0-	-116	-0-	1	1	28	3	N	-0-					35
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					35
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					35
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					35
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

02	777	N	144	-0-	-633	-0-	6	1	138	3	N	-0-					35
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					35
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					35
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					35
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					35
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	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
02	438	N	105	-0-	-333	-0-	5	1	100	3	N	-0-					28
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					28
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	N	-0-					28
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	N	-0-					28
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					28
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	241	-0-	-987	-0-	11	1	230	3	N	-0-					35
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					35
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					35
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-					35
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	217	3	N	6					41
							7	9									
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	3	N	-0-					41

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 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
02	2232	N	490	-0-	-1742	-0-	22	1	468	3	N	-0-					81
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	20	1	386	3	N	-0-					81
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	2	1	32	3	N	-0-					81
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	12	1	198	3	N	-0-					81
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	17	1	304	3	N	-0-					81
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					81

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 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
02	1297	N	239	-0-	-1058	-0-	11	1	228	3	N	-0-					20
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	N	-0-					20
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					20
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	3	N	-0-					20
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					20
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 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
02	1887	N	358	-0-	-1529	-0-	16	1	342	3	N	-0-					28
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	3	N	-0-					28
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-					28
05	403	N	180	-0-	-223	-0-	10	1	170	3	N	-0-					28
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					28
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					28

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 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
02	1543	N	273	-0-	-1270	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					42
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					42
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					42
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					42
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					42
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 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
02	466	N	64	-0-	-402	-0-	3	1	61	3	N	-0-			38
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-			38
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			38
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-			38
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-			38
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

02	139	N	12	-0-	-127	-0-	1	1	11	3	N	-0-			10
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			10
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	3	N	-0-			10
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

02	727	N	112	-0-	-615	-0-	5	1	107	3	N	-0-			24
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			24
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-			24
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-			24
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	N	-0-			24
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

02	919	N	165	-0-	-754	-0-	7	1	157	3	Y	1			46
							1	9							
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	1			47
							1	9							
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	155	3	Y	1			48
							1	9							
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	Y	1			49
							1	9							
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	137	3	Y	1			50
							1	9							
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			50

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

02	2422	N	434	-0-	-1988	-0-	20	1	414	3	N	-0-			53
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	N	-0-			53
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	23	1	400	3	N	-0-			53
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	21	1	340	3	N	-0-			53
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	20	1	373	3	N	3			56
							3	9							
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	19	1	340	3	N	-0-			56

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

02	1921	N	348	-0-	-1573	-0-	16	1	332	3	N	-0-			34
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	3	N	-0-			34
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-			34
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	10	1	166	3	N	-0-			34
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	107	1	1959	3	N	-0-			34
07	3100	N	3487	-0-	387	387	184	1	3303	3	N	-0-			34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	1212	N	211	-0-	-1001	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					36
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	195	3	Y	1					37
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	5					42
							6	9									
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	202	3	Y	5					47
							6	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	5					52
							6	9									
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	191	3	Y	1					53
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

02	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-					43
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					43
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					43
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					43
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					43
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					43

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

02	2528	N	463	-0-	-2065	-0-	21	1	442	3	N	-0-					13
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	3	N	-0-					13
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	3	N	-0-					13
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	23	1	381	3	N	-0-					13
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	3	N	-0-					13
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	3	N	-0-					13

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

02	409	N	74	-0-	-335	-0-	3	1	71	3	N	-0-					42
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					42
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					42
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					42
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					42
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

02	1973	N	360	-0-	-1613	-0-	16	1	341	3	Y	3					33
							3	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	17	1	332	3	Y	1					34
							1	9									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	18	1	318	3	Y	2					36
							2	9									
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	237	3	Y	14					50
							15	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	302	3	Y	2					52
							2	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	291	3	Y	6					58
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 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
02	698	N	126	-0-	-572	-0-	6	1	119	3	Y	1					11
							1	9									
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					11
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					11
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					11
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	3	Y	1					12
							1	9									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1					13
							1	9									

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

02	1849	N	340	-0-	-1509	-0-	15	1	325	3	N	-0-					36
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					36
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					36
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	3	N	-0-					36
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					36
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	18	1	329	3	N	-0-					36

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

02	814	N	155	-0-	-659	-0-	7	1	148	3	N	-0-					19
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					19
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	3	N	-0-					19
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	3	N	-0-					19
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	N	-0-					19
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

02	2116	N	489	-0-	-1627	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					52
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					52
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	20	1	354	3	Y	8	38	1			22
							9	9									
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					22
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					22
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

02	1252	N	201	-0-	-1051	-0-	9	1	192	3	N	-0-					31
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	8					39
							9	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-					39
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-					39
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	8	1	155	3	N	-0-					39
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	3	N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

02	835	N	157	-0-	-678	-0-	7	1	150	3	N	-0-					34
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					34
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	N	-0-					34
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	3	N	-0-					34
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					34
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	1245	N	206	-0-	-1039	-0-	9	1	196	3	Y	1					30
							1	9									
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	Y	7					37
							8	9									
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	168	3	Y	1					38
							1	9									
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	155	3	Y	1					39
							1	9									
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	134	3	Y	2					41
							2	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	1					42
							1	9									

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
02	2800	N	668	-0-	-2132	854	30	1	638	3	N	-0-					55
03	1386	N	532	-0-	-854	-0-	26	1	503	3	N	3					58
							3	9									
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	37	1	661	3	N	4					62
							4	9									
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	26	1	430	3	N	3					65
							3	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	3	N	-0-	63	1			2
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	30	1	543	3	N	-0-					2

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
02	827	N	162	-0-	-665	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					26
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	156	3	Y	2					28
							2	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					28
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					28
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					28
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					28

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
02	774	N	171	-0-	-603	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					59
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					59
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1					60
							1	9									
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	Y	1					61
							1	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					61
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					61

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
02	614	N	114	-0-	-500	-0-	5	1	109	3	N	-0-					30
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					30
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					30
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					30
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					30
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	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
02	545	N	103	-0-	-442	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					38
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					38
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					38
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					38
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					38
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

02	831	N	158	-0-	-673	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					30
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					30
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					30
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					30
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					30

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

02	1720	N	259	-0-	-1461	-0-	12	1	247	3	N	-0-					23
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					23
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	319	3	N	-0-					23
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					23
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-					23
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

02	2353	N	418	-0-	-1935	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					80
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	21	1	405	3	Y	-0-	9	1			71
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	22	1	383	3	Y	-0-					71
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					71
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					71
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					71

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

02	1531	N	256	-0-	-1275	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					21
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					21
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					21
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					21
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					21
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					21

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

02	2800	N	836	-0-	-1964	1812	38	1	798	3	N	-0-					43
03	2693	N	881	-0-	-1812	-0-	44	1	837	3	N	-0-					43
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	15	1	258	3	N	-0-					43
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	14	1	234	3	N	-0-					43
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	14	1	248	3	N	-0-					43
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	N	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

02	932	N	174	-0-	-758	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					16
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					16
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					16
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					16
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					16
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	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
02	1966	N	355	-0-	-1611	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					26
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					26
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					26
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	17	1	286	3	Y	1					27
							1	9									
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					27
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					27

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	75	-0-	-383	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					24
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					24
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					24
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					24
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					24
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 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
02	1439	N	258	-0-	-1181	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					34
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					34
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					34
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					34
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					34
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 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
02	921	N	207	-0-	-714	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					16
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					16
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					16
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					16
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					16
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 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
02	1588	N	389	-0-	-1199	-0-	17	1	369	3	N	3					66
							3	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	18					84
							20	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	281	3	N	12					96
							13	9									
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	243	3	N	3					99
							3	9									
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	13	1	244	3	N	4	86	1			17
							4	9									
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	213	3	N	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	433	-0-	-1842	-0-	19	1	408	3	N	5					19
							6	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	2					21
							2	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	1					22
							1	9									
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	3	N	-0-					22
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					22
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	3	N	-0-					22

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	530	-0-	-2270	81	24	1	504	3	Y	2					24
							2	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	24	1	449	3	Y	2					26
							2	9									
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	28	1	499	3	Y	1					27
							1	9									
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	425	3	Y	3					30
							3	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	1					31
							1	9									
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	27	1	482	3	Y	-0-					31

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
02	2463	N	459	-0-	-2004	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					10
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					10
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					10
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					10
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					10
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					10

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
02	813	N	152	-0-	-661	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					27
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					27
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					27
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					27
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	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
02	1251	N	192	-0-	-1059	-0-	9	1	183	3	N	-0-					44
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-					44
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					44
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					44
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					44
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1311	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
02	557	N	81	-0-	-476	-0-	4	1	77	3	N	-0-					19
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					19
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					19
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					19
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					19
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					21
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					21
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					21
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					21
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					21
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
02	2092	N	388	-0-	-1704	-0-	17	1	370	3	Y	1					40
							1	9									
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	16	1	297	3	Y	1					41
							1	9									
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					41
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					41
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					41
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					41

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
02	1353	N	268	-0-	-1085	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					71
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	-0-	9	1			62
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					62
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					62
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					62
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					62

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
02	445	N	81	-0-	-364	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					13
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					13
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					13
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					13
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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
02	1353	N	245	-0-	-1108	-0-	11	1	234	3	N	-0-					25
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	3	N	-0-					25
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	7					32
							8	9									
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-					32
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					32
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	3	N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	1726	N	328	-0-	-1398	-0-	15	1	313	3	N	-0-					9
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	3	N	-0-					9
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	3	N	-0-					9
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	16	1	260	3	N	4					13
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					13
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					13

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

02	2587	N	468	-0-	-2119	-0-	21	1	447	3	N	-0-					55
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	N	-0-					55
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	23	1	411	3	N	-0-					55
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	24	1	389	3	N	-0-					55
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	23	1	421	3	N	-0-					55
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					55

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

02	2193	N	511	-0-	-1682	-0-	23	1	481	3	Y	6					31
							7	9									
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	495	3	Y	7	26	1			12
							8	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	27	1	481	3	Y	3					15
							3	9									
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	26	1	433	3	Y	1					16
							1	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	21	1	383	3	Y	6					22
							7	9									
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	19	1	349	3	Y	-0-	18	1			4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

02	1503	N	257	-0-	-1246	-0-	12	1	244	3	Y	1					25
							1	9									
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	Y	1					26
							1	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					26
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					26
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	1					27
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	2					29
							2	9									

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

02	433	N	79	-0-	-354	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					42
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					42
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					42
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					42
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

02	1990	N	218	-0-	-1772	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					53
03	403	N	224	-0-	-179	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					53
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					53
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					53
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					53
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	847	-0-	-1953	3088	38	1	809	3	N	-0-					92
03	3100	N	489	-0-	-2611	477	24	1	465	3	N	-0-					92
04	1080	N	333	-0-	-747	-0-	18	1	315	3	N	-0-					92
05	930	N	469	-0-	-461	-0-	27	1	439	3	N	3					95
							3	9									
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	20	1	358	3	N	-0-					95
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	3	N	-0-					95

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

02	804	N	155	-0-	-649	-0-	7	1	148	3	N	-0-					28
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					28
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					28
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	3	N	-0-					28
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					28
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					28

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

02	1380	N	377	-0-	-1003	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					83
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	-0-	9	1			74
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					74
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					74
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					74
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					74

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

02	895	N	165	-0-	-730	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

02	1979	N	314	-0-	-1665	-0-	14	1	300	3	N	-0-					28
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	12	1	222	3	N	-0-					28
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					28
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-					28
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					28
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	3	N	-0-					28

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

02	688	N	123	-0-	-565	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					27
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					27
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					27
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					27
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					27
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 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
02	1088	N	215	-0-	-873	-0-	10	1	205	3	N	-0-					38
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-					38
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					38
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	3	N	-0-					38
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	3	N	-0-					38
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

02	1778	N	349	-0-	-1429	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					57
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					57
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	59	1			10
							13	9									
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	13	1	210	3	Y	4					14
							4	9									
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					14
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

02	1697	N	316	-0-	-1381	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					33
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					33
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					33
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					33
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					33
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

02	596	N	102	-0-	-494	-0-	5	1	96	3	Y	1					46
							1	9									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					48
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					48
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					48
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1					49
							1	9									

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					20
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					20
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	90	-0-	-367	-0-	4	1 9	85	3	Y	1					59
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1 9	80	3	Y	1					60
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1 9	80	3	Y	1					61
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1 9	66	3	Y	1					62
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	85	3	Y	2					64
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1 9	76	3	Y	1					65

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

02	2044	N	340	-0-	-1704	-0-	15	1	325	3	N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	N	-0-					32
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	3	N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

02	2416	N	467	-0-	-1949	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	350	-0-	-270	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

02	1162	N	227	-0-	-935	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					43
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					43
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					43
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					43
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

02	305	N	52	-0-	-253	-0-	2	1	50	3	N	-0-					15
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					15
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					15
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					15
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					15

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

02	1630	N	298	-0-	-1332	-0-	13	1	285	3	N	-0-					50
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	3	N	-0-					50
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	3	N	-0-					50
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					50
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					50
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	133	-0-	-124	-0-	6	1	127	3	N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					14
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					14
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 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
02	1499	N	281	-0-	-1218	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					8
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					8
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					8
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					8
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					8
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					8

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
02	2409	N	416	-0-	-1993	-0-	19	1	394	3	Y	3					91
							3	9									
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	22	1	424	3	Y	2					93
							2	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	2	85	1			10
							2	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	5					15
							6	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	Y	2					17
							2	9									
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	20	1	358	3	Y	1					18
							1	9									

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
02	1152	N	221	-0-	-931	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					25
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					25
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					25
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					25
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					25
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	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
02	1936	N	392	-0-	-1544	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					57
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					57
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					57
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					57
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1					58
							1	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					58

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
02	541	N	90	-0-	-451	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					10
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					10
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					10
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					10
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					10
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1770	N	305	-0-	-1465	-0-	14	1	290	3	Y	1			6
							1	9							
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	258	3	Y	2			8
							2	9							
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	13	1	225	3	Y	-0-			8
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	14	1	229	3	Y	-0-			8
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	1			9
							1	9							
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			9

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
02	940	N	176	-0-	-764	-0-	8	1	168	3	Y	-0-			28
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			28
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			28
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			28
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	117	3	Y	13			41
							14	9							
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	Y	-0-			41

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
02	2290	N	328	-0-	-1962	-0-	15	1	313	3	N	-0-			42
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	21	1	406	3	N	-0-			42
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	10	1	172	3	N	-0-			42
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	5	1	77	3	N	-0-			42
06	420	N	70	-0-	-350	-0-	4	1	66	3	N	-0-			42
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	N	-0-			42

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
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			30
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			30
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			30
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1476	N	264	-0-	-1212	-0-	12	1	252	3	N	-0-			5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			5
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			5
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-			5
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-			5
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	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
02	2800	N	360	-0-	-2440	1004	16	1	344	3	N	-0-			22
03	1291	N	287	-0-	-1004	-0-	14	1	273	3	N	-0-			22
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	15	1	273	3	N	-0-			22
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	3	N	-0-			22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-			22
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	N	-0-			22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	346	-0-	-1550	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					20
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					20
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					20
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					20
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					20
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	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
02	325	N	62	-0-	-263	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					37
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					37
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					37
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					37
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	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
02	1232	N	220	-0-	-1012	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					8
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					8
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					8
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					8
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					8
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	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
02	2800	N	719	-0-	-2081	960	32	1	680	3	Y	6					45
							7	9									
03	1671	N	711	-0-	-960	-0-	35	1	661	3	Y	14					59
							15	9									
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	29	1	508	3	Y	52	111	1			-0-
							57	9									
05	806	N	303	-0-	-503	-0-	17	1	279	3	Y	6					6
							7	9									
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	32	1	591	3	Y	3					9
							3	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	5					14
							6	9									

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
02	2800	N	1150	-0-	-1650	3455	52	1	1098	3	N	-0-					55
03	3100	N	783	-0-	-2317	1138	39	1	744	3	N	-0-					55
04	1367	N	229	-0-	-1138	-0-	12	1	217	3	N	-0-					55
05	1271	N	309	-0-	-962	-0-	18	1	291	3	N	-0-					55
06	750	N	311	-0-	-439	-0-	16	1	295	3	N	-0-					55
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	1466	N	301	-0-	-1165	-0-	14	1	287	3	N	-0-					42
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	6	1	121	3	N	8					50
							9	9									
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	11	1	202	3	N	3					53
							3	9									
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	15	1	243	3	N	5					58
							6	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					58
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					58

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

02	67	N	25	-0-	-42	-0-	1	1	24	3	N	-0-					3
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					3
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					3
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					3
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					3
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

02	827	N	153	-0-	-674	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					64
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					64
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	107	3	Y	2	60	1			6
							2	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					6
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	1					7
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					7

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

02	2246	N	340	-0-	-1906	-0-	15	1	323	3	Y	2					8
							2	9									
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					8
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					8
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	17	1	287	3	Y	7					15
							8	9									
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					15
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					15

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

02	2800	N	574	-0-	-2226	1162	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	1725	N	563	-0-	-1162	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	276	-0-	-375	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	527	-0-	-279	-0-	28	1	499	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	1520	N	252	-0-	-1268	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			4
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	Y	-0-			4
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	Y	-0-			4
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	216	3	Y	1			5
							1	9							
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	3	Y	-0-			5
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	3	Y	-0-			5

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

02	1059	N	204	-0-	-855	-0-	9	1	195	3	N	-0-			48
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			48
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			48
05	217	N	57	-0-	-160	-0-	3	1	54	3	N	-0-			48
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			48
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-			48

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

02	2800	N	749	-0-	-2051	1969	34	1	715	3	N	-0-			16
03	2700	N	731	-0-	-1969	-0-	36	1	695	3	N	-0-			16
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-			16
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-			16
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	N	-0-			16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	N	-0-			16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

02	2487	N	466	-0-	-2021	-0-	21	1	441	3	Y	4			50
							4	9							
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	415	3	Y	6			56
							7	9							
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	20	1	354	3	Y	2			58
							2	9							
05	527	N	281	-0-	-246	-0-	16	1	264	3	Y	1			59
							1	9							
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	17	1	306	3	Y	2			61
							2	9							
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	17	1	300	3	Y	-0-			61

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

02	1959	N	362	-0-	-1597	-0-	16	1	346	3	N	-0-			7
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-			7
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	N	-0-			7
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	18	1	288	3	N	-0-			7
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	17	1	308	3	N	-0-			7
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	3	N	-0-			7

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

02	886	N	169	-0-	-717	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			14
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			14
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			14
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			14
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			14
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 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
02	2213	N	405	-0-	-1808	-0-	18	1	387	3	N	-0-					54
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	20	1	381	3	N	-0-					54
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	367	3	N	10					64
							11	9									
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	19	1	320	3	N	1					65
							1	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					65
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	3	N	-0-					65

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

02	542	N	100	-0-	-442	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					38
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					38
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					38
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					38
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					38
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					38

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

02	2000	N	351	-0-	-1649	-0-	16	1	332	3	Y	3					11
							3	9									
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					11
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					11
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	283	3	Y	1					12
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					12
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

02	2269	N	606	-0-	-1663	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					28
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					28
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					28
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					28
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					28
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

02	1785	N	321	-0-	-1464	-0-	14	1	306	3	Y	1					14
							1	9									
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	302	3	Y	3					17
							3	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	16	1	281	3	Y	1					18
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	1					19
							1	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	265	3	Y	1					20
							1	9									
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	248	3	Y	1					21
							1	9									

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

02	593	N	108	-0-	-485	-0-	5	1	103	3	N	-0-					34
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					34
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					34
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					34
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					34
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	3	N	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

02	2800	N	916	-0-	-1884	1895	41	1	874	3	Y	1					17
							1	9									
03	2831	N	936	-0-	-1895	-0-	46	1	887	3	Y	3					20
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	821	3	Y	3					23
							3	9									
05	899	N	577	-0-	-322	-0-	33	1	544	3	Y	-0-					23
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	35	1	647	3	Y	-0-					23
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

02	708	N	129	-0-	-579	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					5
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					5
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					5
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

02	96	N	7	-0-	-89	-0-	7	3			Y	-0-					21
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					21
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					21
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

02	2524	N	435	-0-	-2089	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					54
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	3	Y	-0-					54
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	23	1	404	3	Y	2	49	1			7
							2	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	20	1	328	3	Y	2					9
							2	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					9
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 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
02	1192	N	218	-0-	-974	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					17
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					17
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					17
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					17
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					17
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 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
02	1095	N	202	-0-	-893	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					19
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	190	3	Y	1					20
							1	9									
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	182	3	Y	1					21
							1	9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					21
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					21

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 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
02	1488	N	261	-0-	-1227	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					35
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					35
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					35
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					35
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					35
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 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
02	451	N	85	-0-	-366	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					3
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					3
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					3
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					3
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					3
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					3

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
02	948	N	216	-0-	-732	-0-	9	1	194	3	N	12					72
							13	9									
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	163	3	N	1					73
							1	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					73
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	153	3	N	6					79
							7	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-					79
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-					79

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 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
02	561	N	106	-0-	-455	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					10
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					10
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					10
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					10
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 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
02	643	N	127	-0-	-516	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			33
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1			34
							1	9							
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			34
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	100	3	Y	1			35
							1	9							
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	1			36
							1	9							
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

02	1507	N	139	-0-	-1368	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			13
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			13
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-			13
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			13
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			13
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			13

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			4
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

02	729	N	145	-0-	-584	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			5
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	Y	-0-			5
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	135	3	Y	1			6
							1	9							
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	113	3	Y	1			7
							1	9							
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1			8
							1	9							
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			8

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

02	1636	N	395	-0-	-1241	-0-	18	1	377	3	N	-0-			49
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	N	-0-			49
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	-0-			49
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	12	1	195	3	N	-0-			49
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	14	1	250	3	N	-0-			49
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	15	1	267	3	N	-0-			49

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
02	798	N	149	-0-	-649	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					24
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	3	Y	1					25
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	137	3	Y	1					26
							1	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					26
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					26
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	Y	1					27
							1	9									

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 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
02	1216	N	246	-0-	-970	-0-	10	1	205	3	Y	28					68
							31	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					68
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	20					88
							22	9									
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	3	1	42	3	Y	2					90
							2	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	23					113
							25	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	15					128
							17	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	136	-0-	-688	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					9
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					9
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					9
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					9
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					9
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 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
02	2800	N	609	-0-	-2191	462	27	1	582	3	Y	-0-					61
03	1060	N	598	-0-	-462	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					61
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	31	1	545	3	Y	12	65	1			8
							13	9									
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					8
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	28	1	511	3	Y	1					9
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 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
02	2463	N	576	-0-	-1887	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					29
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	Y	-0-					29
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					29
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	32	1	521	3	Y	20					49
							22	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					49
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 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
02	753	N	175	-0-	-578	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					27
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					27
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					27
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					27
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					27
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 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
02	660	N	123	-0-	-537	-0-	5	1	117	3	Y	1					54
							1	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1					55
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					55
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	1					56
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	105	3	Y	1					57
							1	9									
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					57

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
02	2800	N	808	-0-	-1992	1959	36	1	772	3	Y	-0-					47
03	2864	N	905	-0-	-1959	-0-	45	1	860	3	Y	-0-					47
04	960	N	718	-0-	-242	-0-	36	1	646	3	Y	33	80	1			-0-
							36	9									
05	899	N	552	-0-	-347	-0-	31	1	515	3	Y	5					5
							6	9									
06	870	N	530	-0-	-340	-0-	27	1	497	3	Y	5					10
							6	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					10

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
02	606	N	111	-0-	-495	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					24
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					24
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					24
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					24
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					24
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	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
02	1057	N	190	-0-	-867	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					3
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					3
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					3
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					3
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					3
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	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
02	2800	N	817	-0-	-1983	2016	37	1	780	3	N	-0-					40
03	2787	N	771	-0-	-2016	-0-	38	1	733	3	N	-0-					40
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	-0-					40
05	651	N	188	-0-	-463	-0-	11	1	177	3	N	-0-					40
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	1	1	25	3	N	-0-					40
07	651	N	14	-0-	-637	-0-	1	1	13	3	N	-0-					40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	693	N	165	-0-	-528	-0-	7	1	151	3	Y	6					31
							7	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	156	3	Y	7	26	1			12
							8	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	3					15
							3	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	1					16
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	140	3	Y	6					22
							7	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	18	1			4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

02	1496	N	299	-0-	-1197	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					29
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					29
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					29
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					29
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					29
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					29

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

02	1299	N	231	-0-	-1068	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					42
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					42
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					42
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					42
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					42
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

02	2800	N	536	-0-	-2264	41	24	1	499	3	Y	12					40
							13	9									
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	25	1	486	3	Y	-0-					40
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					40
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	24	1	389	3	Y	2					42
							2	9									
06	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					42
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

02	2582	N	569	-0-	-2013	-0-	25	1	538	3	Y	5					41
							6	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					41
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					41
05	558	N	315	-0-	-243	-0-	18	1	295	3	Y	2					43
							2	9									
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					43
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					43

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

02	2099	N	503	-0-	-1596	-0-	23	1	480	3	N	-0-					57
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					57
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	-0-					57
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	16	1	269	3	N	-0-					57
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	23	1	419	3	N	-0-					57
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	21	1	377	3	N	-0-					57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 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
02	1207	N	170	-0-	-1037	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					46
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					46
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	207	3	Y	2					48
							2	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	20	1			28
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					28
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

02	493	N	95	-0-	-398	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					24
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					24
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					24
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					24
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					24
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					24

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

02	1845	N	265	-0-	-1580	-0-	12	1	253	3	N	-0-					8
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	11	1	210	3	N	-0-					8
04	390	N	98	-0-	-292	-0-	5	1	93	3	N	-0-					8
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	10	1	167	3	N	-0-					8
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	3	N	-0-					8
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-					8

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

02	1962	N	377	-0-	-1585	-0-	17	1	360	3	N	-0-					15
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					15
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-					15
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	17	1	280	3	N	-0-					15
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	3	N	-0-					15
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	3	N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

02	892	N	157	-0-	-735	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					13
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					13
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					13
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					13
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					13
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	328	-0-	-667	-0-	15	1	313	3	N	-0-					13
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	3					16
							3	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					16
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	8	1	125	3	N	1					17
							1	9									
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	180	3	N	3					20
							3	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	N	-0-					20

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

02	1953	N	497	-0-	-1456	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					33
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	-0-					33
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					33
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					33
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					33
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

02	1069	N	236	-0-	-833	-0-	11	1	224	3	Y	1					16
							1	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					17
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					17
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	163	3	Y	1					18
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					18
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1					19
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

02	2148	N	441	-0-	-1707	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					7
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	23					30
							25	9									
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	288	3	Y	20					50
							22	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	15	1	280	3	Y	8					58
							9	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	Y	-0-					58

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

02	2503	N	449	-0-	-2054	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					35
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					35
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	22	1	381	3	Y	6	21	1			20
							7	9									
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					20
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					20
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					20

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
02	706	N	59	-0-	-647	-0-	3	1	56	3	N	-0-					33
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					33
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					33
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					33
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	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
02	2800	N	1233	-0-	-1567	3533	55	1	1157	3	Y	19					51
							21	9									
03	3100	N	1315	-0-	-1785	1748	65	1	1250	3	Y	-0-					51
04	2953	N	1205	-0-	-1748	-0-	64	1	1141	3	Y	-0-					51
05	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	57	1	938	3	Y	16	55	1			12
							18	9									
06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	52	1	946	3	Y	-0-					12
07	1240	N	986	-0-	-254	-0-	52	1	934	3	Y	-0-					12

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
02	2800	N	1398	-0-	-1402	5388	63	1	1335	3	Y	-0-					20
03	3100	N	1322	-0-	-1778	3610	66	1	1256	3	Y	-0-					20
04	3000	N	992	-0-	-2008	1602	52	1	917	3	Y	21					41
							23	9									
05	2036	N	434	-0-	-1602	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					41
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	44	1	795	3	Y	3					44
							3	9									
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	40	1	717	3	Y	-0-					44

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
02	2800	N	686	-0-	-2114	708	31	1	653	3	N	2					21
							2	9									
03	1398	N	690	-0-	-708	-0-	34	1	649	3	N	6					27
							7	9									
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	34	1	609	3	N	14					41
							15	9									
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	31	1	508	3	N	5					46
							6	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	31	1	572	3	N	-0-					46
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	32	1	574	3	N	-0-					46

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
02	2800	N	609	-0-	-2191	281	27	1	575	3	Y	6					31
							7	9									
03	859	N	578	-0-	-281	-0-	28	1	542	3	Y	7	26	1			12
							8	9									
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	30	1	534	3	Y	3					15
							3	9									
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	27	1	449	3	Y	1					16
							1	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	28	1	505	3	Y	6					22
							7	9									
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	27	1	484	3	Y	-0-	18	1			4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	2755	N	496	-0-	-2259	-0-	22	1	474	3	N	-0-					54
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	463	3	N	-0-					54
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	25	1	438	3	N	-0-					54
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	23	1	372	3	N	2					56
							2	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	22	1	408	3	N	-0-					56
07	465	N	173	-0-	-292	-0-	9	1	164	3	N	-0-					56

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

02	261	N	9	-0-	-252	-0-	9	3			N	-0-					28
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					28
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					28
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					28
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					28
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					28

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

02	2736	N	505	-0-	-2231	-0-	23	1	482	3	N	-0-					53
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	27	1	521	3	N	-0-					53
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	23	1	410	3	N	-0-					53
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	21	1	351	3	N	-0-					53
06	540	N	389	-0-	-151	-0-	20	1	369	3	N	-0-					53
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	19	1	347	3	N	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

02	128	N	3	-0-	-125	-0-	3	3			N	-0-					16
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					16
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					16
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					16
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

02	2800	N	521	-0-	-2279	193	23	1	498	3	N	-0-					13
03	824	N	631	-0-	-193	-0-	31	1	600	3	N	-0-					13
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					13
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

02	2483	N	455	-0-	-2028	-0-	20	1	433	3	N	2					30
							2	9									
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	3	N	-0-					30
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	24	1	423	3	N	-0-					30
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	25	1	417	3	N	5					35
							6	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					35
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
02	2433	N	446	-0-	-1987	-0-	20	1	426	3	N	-0-					60
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-					60
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					60
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	12	1	192	3	N	-0-					60
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	3	N	-0-					60
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	11	1	196	3	N	-0-					60

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
02	2800	N	963	-0-	-1837	2445	43	1	905	3	Y	14					39
							15	9									
03	3100	N	933	-0-	-2167	278	46	1	887	3	Y	-0-					39
04	1128	N	850	-0-	-278	-0-	45	1	805	3	Y	-0-					39
05	1054	N	472	-0-	-582	-0-	27	1	437	3	Y	7					46
							8	9									
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	45	1	824	3	Y	-0-					46
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	5					51
							6	9									

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
02	752	N	129	-0-	-623	-0-	6	1	123	3	N	-0-					37
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	N	-0-					37
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					37
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	108	3	N	11					48
							12	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	N	-0-					48
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					48

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
02	2800	N	1028	-0-	-1772	1097	46	1	975	3	Y	6					31
							7	9									
03	2172	N	1075	-0-	-1097	-0-	53	1	1014	3	Y	7	26	1			12
							8	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	3					15
							3	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	1					16
							1	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	Y	6					22
							7	9									
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	3	Y	-0-	18	1			4

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 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
02	2800	N	1327	-0-	-1473	4922	59	1	1260	3	N	7					28
							8	9									
03	3100	N	1327	-0-	-1773	3149	66	1	1259	3	N	2					30
							2	9									
04	3000	N	1303	-0-	-1697	1452	69	1	1219	3	N	14					44
							15	9									
05	2332	N	880	-0-	-1452	-0-	50	1	823	3	N	6					50
							7	9									
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	62	1	1130	3	N	9	54	1			5
							10	9									
07	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	61	1	1091	3	N	2					7
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 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
02	1536 N	470	-0-	-1066	-0-	21	1	449	3	N	-0-			22
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	3	N	-0-			22
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1224	3	N	-0-			22
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	3	N	-0-			22
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	9	1	166	3	N	-0-			22
07	341 N	175	-0-	-166	-0-	9	1	166	3	N	-0-			22

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

02	14241 X	2516	-0-	-11725	-0-	113	1	2403	3	N	-0-			47
03	3069 X	2566	-0-	-503	-0-	128	1	2438	3	N	-0-			47
04	2850 X	2371	-0-	-479	-0-	126	1	2244	3	N	1			48
						1	9							
05	2914 X	1619	-0-	-1295	-0-	93	1	1525	3	N	1			49
						1	9							
06	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	116	1	2115	3	N	-0-			49
07	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	112	1	2022	3	N	-0-			49

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

02	2429 N	453	-0-	-1976	-0-	20	1	432	3	Y	1			74
						1	9							
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	22	1	428	3	Y	3			77
						3	9							
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	24	1	420	3	Y	4			81
						4	9							
05	496 N	323	-0-	-173	-0-	18	1	304	3	Y	1			82
						1	9							
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	22	1	408	3	Y	4			86
						4	9							
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	22	1	395	3	Y	2			88
						2	9							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

02	1563 N	230	-0-	-1333	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			57
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	Y	-0-			57
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	Y	20			77
						22	9							
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-			77
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-			77
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-			77

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	2800	N	974	-0-	-1826	2285	43	1	918	3	N	12					66
							13	9									
03	3100	N	882	-0-	-2218	67	43	1	828	3	N	10					76
							11	9									
04	800	N	733	-0-	-67	-0-	39	1	686	3	N	7					83
							8	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	6					89
							7	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	1					90
							1	9									
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	3	N	-0-					90

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

02	202	N	-0-	-0-	-202	-0-					N	-0-					117
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	113					230
							124	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	218					448
							240	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	177	1			311
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					311
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	53					364
							58	9									

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

02	112	#	81	-0-	-31	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

02	773	R	148	-0-	-625	-0-	139	2	9	9	Y	8					88
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					89
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					89
05	155	#	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1					90
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					90
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					90

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	1012	R	189	-0-	-823	-0-	188	3	1	9	Y	1					32
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	Y	2					34
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					35
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	Y	2					37
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	Y	2					39
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	180	3	2	9	Y	2					41

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3923	R	731	-0-	-3192	-0-	729	2	2	9	N	2					11
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					13
04	749	R	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					14
05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					18
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	845	2	14	9	N	13					31
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	N	11					42

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
02	5691	R	1067	-0-	-4624	-0-	1044	2	23	9	N	21					109
03	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1036	2	21	9	N	19					128
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15					143
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					154
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					154
07	372	#	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					154

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
02	1368	R	198	-0-	-1170	-0-	119	3	79	9	Y	72	96	1			21
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	241	3	81	9	Y	74	71	1			24
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	283	3	96	9	Y	87	71	1			40
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	311	3	138	9	Y	125	117	1			48
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	315	3	118	9	Y	107	120	1			35
*07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	483	3	118	9	Y	107	96	1			46

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
02	692	R	573	-0-	-119	-0-	545	3	28	9	N	25	34	1			31
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	586	3	29	9	N	26	25	1			32
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	376	3	34	9	N	31	25	1			38
05	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1230	3	48	9	N	44	41	1			41
06	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1261	3	42	9	N	38	42	1			37
*07	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1192	3	42	9	N	38	34	1			41

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
02	2650	R	658	-0-	-1992	-0-	648	3	10	9	Y	9	12	1			6
03	674	R	674	-0-	-0-	-0-	664	3	10	9	Y	9	9	1			6
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	809	3	12	9	Y	11	9	1			8
05	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1841	3	17	9	Y	15	14	1			9
06	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1542	3	14	9	Y	13	15	1			7
*07	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1459	3	14	9	Y	13	12	1			8

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					20
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	92	3	28	9	N	25	44	1			1
04	180	#	142	-0-	-38	-0-	113	3	29	9	N	26					27
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27	52	1			2
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9					11
*07	155	#	148	-0-	-7	-0-	136	3	12	9	N	11					22

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

02		0	98	-0-	98	13543	98	1			N	-0-					26
03		0	238	-0-	238	13781	238	1			N	-0-					26
04		0	109	-0-	109	13890	109	1			N	-0-					26
05		0	296	-0-	296	14186	296	1			N	-0-					26
06		0	90	-0-	90	14276	90	1			N	-0-					26
07		0	90	-0-	90	14366	90	1			N	-0-					26

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444

02	309	R	39	-0-	-270	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	248	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) //CONT.// 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1658 N	1113	-0-	-545	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2	Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2023

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					1
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					1
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					1
06	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					1
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
02	2464 X	2228	-0-	-236	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2282	-0-	-446	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2349	-0-	-141	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
06	2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1702	-0-	-778	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			88
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			88
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			88
05	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	2		N	-0-			88
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			88
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			88

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
05	806	N	84	-0-	-722	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	780	N	109	-0-	-671	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	806	N	173	-0-	-633	-0-	173	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	92	-0-	-1024	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	990	N	212	-0-	-778	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	187	-0-	-836	-0-	187	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
03	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	305	-0-	-2640	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	582	-0-	-2268	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	922	-0-	-2023	-0-	922	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	201	-0-	-1814	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	357	-0-	-1593	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	318	-0-	-1697	-0-	318	2		N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	524	-0-	-2276	295	524	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	708	-0-	-295	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

02	1528	N	231	-0-	-1297	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	539	N	96	-0-	-443	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

02	498	N	150	-0-	-348	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	314	-0-	-1319	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	27	-0-	-105	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
02	345	N	105	-0-	-240	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-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
02	288	N	65	-0-	-223	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
02	282	N	46	-0-	-236	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

02	1866 N	364	-0-	-1502	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	824	-0-	-1976	264	824	3			N	-0-					-0-
03	1006 N	742	-0-	-264	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

02	1892 N	408	-0-	-1484	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

02	2552 N	612	-0-	-1940	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1995	-0-	-805	5019	1995	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1718	-0-	-1382	3637	1718	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1613	-0-	-1387	2250	1613	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1646	-0-	-1454	796	1646	3		N	-0-			-0-
*06	2365 N	1569	-0-	-796	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1166 N	207	-0-	-959	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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 "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2566	N	439	-0-	-2127	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2141	N	381	-0-	-1760	-0-	381	3			Y	-0-					11
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					11
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					11
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					11
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					11
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			Y	-0-					11

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	49	N	11	-0-	-38	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	143	3	11	9	Y	10					89
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	3	11	9	Y	10					99
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10					109
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9	Y	10					119
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					119
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					119

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	752	-0-	752	4441	752	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	883	-0-	883	5324	883	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	841	-0-	841	6165	841	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	900	-0-	900	7065	900	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	711	-0-	-2289	4776	711	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	681	-0-	-2419	2357	681	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	731	-0-	-2069	452	731	3			N	-0-					-0-
03	1195 N	743	-0-	-452	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

02	2576 N	629	-0-	-1947	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

02	664 N	136	-0-	-528	-0-	136	3			Y	-0-					13
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					13
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					13
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					13
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					13

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	1320	-0-	-1480	4128	1320	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1481	-0-	-1619	2509	1481	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1425	-0-	-1575	934	1425	3			Y	-0-					-0-
05	2341 N	1407	-0-	-934	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 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
02	574 N	90	-0-	-484	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2194 N	381	-0-	-1813	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	500 N	81	-0-	-419	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

02	1175 N	141	-0-	-1034	-0-	141	3			Y	-0-					4
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-					4
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					4
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

02	1182 N	201	-0-	-981	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	786	-0-	-2014	1596	786	3			N	-0-					-0-
03	2554	N	958	-0-	-1596	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

02	1563	N	307	-0-	-1256	-0-	307	3			N	-0-					5
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					5
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					5
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					5
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

02	18789	X	3666	-0-	-15123	-0-	3653	3	13	9	N	12					286
03	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3983	3	9	9	N	8					294
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3954	3	2	9	N	2					296
05	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	4158	3	2	9	N	2					298
06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3687	3	4	9	N	4					302
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3952	3	3	9	N	3					305

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

02	311	N	20	-0-	-291	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

02	1415	N	307	-0-	-1108	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

02	1276 N	188	-0-	-1088	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

02	2800 N	1170	-0-	-1630	3964	1170	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1083	-0-	-2017	1947	1083	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1544	-0-	-1456	491	1544	3		N	-0-			-0-
05	2075 N	1584	-0-	-491	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1153	-0-	-428	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

02	504 N	281	-0-	-223	-0-	280	3	1 9	N	1			60
03	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3		N	-0-			60
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1 9	N	1			61
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1 9	N	1			62
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2 9	N	2			64
07	558 N	279	-0-	-279	-0-	278	3	1 9	N	1			65

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					20
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					20
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					20
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	274	-0-	-1384	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	848	N	271	-0-	-577	-0-	71	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A 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
*01	3100	N	2181	-0-	-919	4432	571	1	1600	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	2800	N	1822	-0-	-978	3454	1811	2	11	9	Y	10	9	1			7
*03	3100	N	2151	-0-	-949	2505	136	1	2004	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
04	3000	N	2057	-0-	-943	1562	135	1	1912	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*05	3100	N	1873	-0-	-1227	335	110	1	1754	2	Y	8	9	1	1	8	2
							9	9									
*06	2220	N	1480	-0-	-740	-0-	93	1	1377	2	Y	9	4	1	1	8	6
							10	9									
07	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	115	1	1571	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*01	1678	N	461	-0-	-1217	-0-	121	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

*01	375	N	109	-0-	-266	-0-	29	1	80	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					180
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					180
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					180
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					180
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	850	2	1	9	N	1					181
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY //CONT.// 569415
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	N	-0-				-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-				-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-				-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

02	81	N	3	-0-	-78	-0-	3	3			N	-0-				11
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				11
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				11
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				11
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	3	N	-0-				11
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	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

02	1812	N	906	-0-	-906	-0-	906	3			N	-0-				22
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				22
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				22
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-				22
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				22
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-				22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	0 N	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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

02	DLQ G-10	261	-0-	261	410	261	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	341	-0-	341	751	341	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	282	-0-	282	1033	282	2			Y	-0-					-0-
05	1141 N	108	-0-	-1033	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

02	DLQ G-10	209	-0-	209	328	209	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10	273	-0-	273	601	273	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10	226	-0-	226	827	226	2			Y	-0-					39
05	912 N	85	-0-	-827	-0-	85	2			Y	-0-					39
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					39
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					39

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

02	DLQ G-10	991	-0-	991	1558	991	2			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2855	1297	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3931	1072	2	4	9	Y	4	4	8			36
05	3100 N	405	-0-	-2695	1236	405	2			Y	-0-					36
06	2465 N	1229	-0-	-1236	-0-	1229	2			Y	-0-					36
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1208	2	149	9	Y	135	135	1			36

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					22
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					22
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					22
05	868	N	322	-0-	-546	-0-	322	2			N	-0-					22
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					22
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					20
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					20
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					20
05	1271	N	469	-0-	-802	-0-	469	2			N	-0-					20
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					20
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					20

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

02	31020	X	5294	-0-	-25726	-0-	324	1	4967	2	N	3					82
							3	9									
03	6603	X	5300	-0-	-1303	-0-	324	1	4967	2	N	8					90
							9	9									
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					90
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					90
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					90
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					90

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	140	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	Y	-0-					-0-
*04	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	133	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	133	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	132	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2187	161	1	2026	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

02	1960	N	1834	-0-	-126	-0-	112	1	1720	2	Y	2	2	1			289
							2	9									
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	130	1	1918	2	Y	3	3	1			289
							3	9									
*04	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	122	1	1825	2	Y	4	3	1			290
							4	9									
*05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	126	1	1817	2	Y	3	2	1			291
							3	9									
*06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	127	1	1638	2	Y	2	3	1			290
							2	9									
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	136	1	1716	2	Y	2	2	1			290
							2	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	237	1	3640	2	Y	145	106	1			121
							160	9									
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	271	1	4005	2	Y	159	155	1			125
							175	9									
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	255	1	3805	2	Y	140	127	1			138
							154	9									
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	265	1	3816	2	Y	157	117	1			178
							173	9									
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	256	1	3309	2	Y	266	165	1			279
							293	9									
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	297	1	3741	2	Y	113	88	1			304
							124	9									

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	527	N	526	-0-	-1	-0-	33	1	490	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	480	N	452	-0-	-28	-0-	28	1	420	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	476	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	501	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

02	364	N	308	-0-	-56	-0-	19	1	289	2	N	-0-					28
*03	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	2	N	-0-					28
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					28
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					28
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	-0-					28
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	2	N	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
*04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	58	1	869	2	N	-0-					-0-
*05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	57	1	816	2	N	-0-					-0-
*06	930	N	859	-0-	-71	-0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	62	1	779	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

02	1040	N	286	-0-	-754	-0-	17	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	295	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	360	N	309	-0-	-51	-0-	19	1	286	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	283	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	300	N	281	-0-	-19	-0-	20	1	255	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	256	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	145	1	2223	2	Y	57	42	1			48
						63	9									
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	148	1	2193	2	Y	64	62	1			50
						70	9									
*04	2160 N	2153	-0-	-7	-0-	131	1	1960	2	Y	56	51	1			55
						62	9									
*05	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	150	1	2154	2	Y	63	47	1			71
						69	9									
*06	2340 N	1584	-0-	-756	-0-	110	1	1419	2	Y	50	66	1			55
						55	9									
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	170	1	2137	2	Y	45	35	1			65
						50	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

02	2800 N	1679	-0-	-1121	6428	82	1	1257	2	Y	309	211	1			347
						340	9									
*03	3100 N	1789	-0-	-1311	5117	90	1	1336	2	Y	330	310	1			367
						363	9									
*04	3000 N	1767	-0-	-1233	3884	91	1	1355	2	Y	292	255	1			404
						321	9									
*05	3100 N	1627	-0-	-1473	2411	83	1	1200	2	Y	313	234	1			483
						344	9									
*06	3000 N	1798	-0-	-1202	1209	108	1	1401	2	Y	263	318	1			428
						289	9									
07	2891 N	1682	-0-	-1209	-0-	106	1	1331	2	Y	223	172	1			479
						245	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

02	2800 N	610	-0-	-2190	900	37	1	573	2	Y	-0-					4
*03	1580 N	680	-0-	-900	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					4
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					4
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					4
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					4

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	140	1	2145	2	Y	-0-					-0-
*03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	145	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*04	2220 N	2031	-0-	-189	-0-	128	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*05	2480 N	1664	-0-	-816	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*06	2220 N	1213	-0-	-1007	-0-	87	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	2108 N	1222	-0-	-886	-0-	90	1	1132	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	568	-0-	-934	-0-	35	1	531	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	660	N	618	-0-	-42	-0-	39	1	575	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	630	N	559	-0-	-71	-0-	40	1	513	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	39	1	490	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

02	2800	N	1130	-0-	-1670	1135	69	1	1061	2	Y	-0-					8
*03	2494	N	1359	-0-	-1135	-0-	86	1	1273	2	Y	-0-					8
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	Y	-0-					8
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	Y	-0-					8
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	Y	-0-					8
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	88	1	1101	2	Y	-0-					8

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	-0-					31
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					31
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					31
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-					31
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	919	2	Y	-0-					31
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	77	1	971	2	Y	-0-					31

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	124	1	1828	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1745	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	114	1	1637	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	114	1	1470	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	120	1	1504	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-			186
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	Y	-0-			186
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-			186
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	-0-			186
*06	600	N	574	-0-	-26	-0-	41	1	533	2	Y	-0-			186
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	Y	-0-			186

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	177	1	2725	2	N	-0-			-0-
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	196	1	2902	2	N	-0-			-0-
*04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	181	1	2697	2	N	-0-			-0-
*05	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	191	1	2751	2	N	-0-			-0-
*06	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	186	1	2410	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	197	1	2482	2	N	-0-			-0-

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
02	1182	N	223	-0-	-959	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			13
*03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			13
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			13
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			13
*06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			13
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			13

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16	N	7	-0-	-9	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1749	-0-	-1051	682	1749	2			Y	-0-					115
03	2706	N	2024	-0-	-682	-0-	2024	2			Y	-0-					115
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	Y	13					128
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					128
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			Y	-0-					128
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					128

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					73
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					73
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					73
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					73
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					73
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

02	17042	X	4803	-0-	-12239	-0-	4803	2			N	-0-					125
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					125
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					125
05	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	4991	2			N	-0-					125
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4611	2			N	-0-					125
07	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					125

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	181	N	91	-0-	-90	-0-	91	2			Y	-0-					73
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					73
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					73
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					73
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					73
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					82
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					82
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					82
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	606	2	65	9	N	59					141
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					141

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
02	2800	N	268	-0-	-2532	1084	268	2			N	-0-					2
03	1421	N	337	-0-	-1084	-0-	337	2			N	-0-					2
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					2
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					2
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					2

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

02	2700	N	1488	-0-	-1212	2815	1488	2			Y	-0-					45
03	3100	N	2184	-0-	-916	1899	2184	2			Y	-0-					45
04	3000	N	1887	-0-	-1113	786	1887	2			Y	-0-					45
05	2716	N	1930	-0-	-786	-0-	1930	2			Y	-0-					45
06	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			Y	-0-					45
07	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					45

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

02	943	N	159	-0-	-784	-0-	159	2			N	-0-					24
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					24
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					24
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					24
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					24

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					7
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					7
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					7
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					7
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

02	2800	N	849	-0-	-1951	1243	768	2	81	9	N	74	1	1			181
03	2071	N	828	-0-	-1243	-0-	767	2	61	9	N	55	3	1			233
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	682	2	44	9	N	40	179	1			94
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	775	2	45	9	N	41	2	1			133
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	720	2	46	9	N	42	1	1			174
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	758	2	53	9	N	48	177	1	1	8	44

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					94
03	14B2	EXT	156	-0-	156	172	156	2			N	-0-					94
04	14B2	EXT	116	-0-	116	288	116	2			N	-0-					94
05	14B2	EXT	83	-0-	83	371	83	2			N	-0-					94
06	14B2	EXT	51	-0-	51	422	51	2			N	-0-					94
07	476	X	54	-0-	-422	-0-	54	2			N	-0-					94

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

02	2800	N	1868	-0-	-932	1573	1868	2			Y	-0-					36
03	2376	N	803	-0-	-1573	-0-	803	2			Y	-0-					36
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					36
05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					36
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					36
07	2511	X	1604	-0-	-907	-0-	1604	2			Y	-0-					36

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	674	-0-	-832	-0-	613	2	61	9	N	55	17	1			185
03	992	N	209	-0-	-783	-0-	152	2	57	9	N	52	54	1			183
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	879	2	43	9	N	39	38	1			184
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	801	2	130	9	N	118	38	1			264
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	813	2	63	9	N	57	27	1	1	8	293
07	961	N	545	-0-	-416	-0-	495	2	50	9	N	45	209	1			129

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

02	2348	N	279	-0-	-2069	-0-	279	2			N	-0-					27
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					28
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					28
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					28
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					28

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2490	2	18	9	N	16	11	1			99
03	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2520	2	37	9	N	34	36	1			97
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2416	2	133	9	N	121	26	1			192
05	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2341	2	41	9	N	37	26	1	3	8	200
06	2700	X	2157	-0-	-543	-0-	2114	2	43	9	N	39	190	1			49
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2597	2	34	9	N	31	18	1			62

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2366	2	39	9	N	35	11	1			132
03	3100	N	3425	-0-	325	325	3355	2	70	9	N	64	36	1			160
04	2962	N	2637	-0-	-325	-0-	2575	2	62	9	N	56	25	1			191
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2270	2	46	9	N	42	25	1			208
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2128	2	47	9	N	43	191	1	1	8	59
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2423	2	53	9	N	48	18	1			89

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2550	2	54	9	N	49	11	1			218
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2854	2	37	9	N	34	36	1			216
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2641	2	94	9	N	85	211	1	2	8	88
05	2883 N	2669	-0-	-214	-0-	2635	2	34	9	N	31	25	1			94
06	2790 N	2541	-0-	-249	-0-	2501	2	40	9	N	36	18	1			112
07	2821 N	2625	-0-	-196	-0-	2594	2	31	9	N	28	18	1			122

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

02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

02	DLQ G-10	277	-0-	277	587	277	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	301	-0-	301	888	301	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	484	-0-	484	1372	291	2	193	9	Y	175	175	1			2
05	1561 N	189	-0-	-1372	-0-	189	2			Y	-0-					2
06	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2			Y	-0-					2
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2			Y	-0-					2

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

02	DLQ G-10	1670	-0-	1670	2307	1670	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	356	-0-	356	2663	356	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	383	-0-	383	3046	383	2			Y	-0-					26
05	3100 N	690	-0-	-2410	636	690	2			Y	-0-					26
06	907 N	271	-0-	-636	-0-	271	2			Y	-0-					26
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

02	2800 N	1246	-0-	-1554	2969	1246	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1356	-0-	-1744	1225	1356	2			N	-0-					-0-
04	2534 N	1309	-0-	-1225	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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
02	DLQ G-10	835	-0-	835	1153	835	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10	178	-0-	178	1331	178	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	192	-0-	192	1523	192	2			Y	-0-					24
05	1868 N	345	-0-	-1523	-0-	345	2			Y	-0-					24
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					24
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					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
02	DLQ G-10	2282	-0-	2282	3152	2282	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	486	-0-	486	3638	486	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	524	-0-	524	4162	524	2			Y	-0-					26
05	3100 N	943	-0-	-2157	2005	943	2			Y	-0-					26
06	2375 N	370	-0-	-2005	-0-	370	2			Y	-0-					26
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					26

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
02	DLQ G-10	222	-0-	222	470	222	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	241	-0-	241	711	241	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	233	-0-	233	944	233	2			Y	-0-					5
05	1095 N	151	-0-	-944	-0-	151	2			Y	-0-					5
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					5
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					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
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-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
02	DLQ G-10	415	-0-	415	880	415	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	452	-0-	452	1332	452	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	436	-0-	436	1768	436	2			Y	-0-					3
05	2051 N	283	-0-	-1768	-0-	283	2			Y	-0-					3
06	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-					3
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					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
02	DLQ G-10	313	-0-	313	1421	305	2	8	9	Y	7	7	8			37
03	DLQ G-10	331	-0-	331	1752	331	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	324	-0-	324	2076	320	2	4	9	Y	4	4	8			37
05	2284 N	208	-0-	-2076	-0-	208	2			Y	-0-					37
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			Y	-0-					37
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					37

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
02	DLQ G-10	609	-0-	609	2820	609	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	663	-0-	663	3483	663	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	640	-0-	640	4123	640	2			Y	-0-					9
05	3100 N	415	-0-	-2685	1438	415	2			Y	-0-					9
06	1836 N	398	-0-	-1438	-0-	398	2			Y	-0-					9
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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
02	DLQ G-10	360	-0-	360	763	360	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	392	-0-	392	1155	392	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	378	-0-	378	1533	378	2			Y	-0-			-0-
05	1778 N	245	-0-	-1533	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

02	2800 N	942	-0-	-1858	1558	942	2			N	-0-			-0-
03	2583 N	1025	-0-	-1558	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
05	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06	930 N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-			-0-
*03	558 N	538	-0-	-20	-0-	34	1	504	2	Y	-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-			-0-
*05	558 N	552	-0-	-6	-0-	36	1	516	2	Y	-0-			-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	608	-0-	608	608	45	1	563	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

02	980 N	899	-0-	-81	-0-	55	1	844	2	Y	-0-			-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	Y	-0-			-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*05	992 N	941	-0-	-51	-0-	61	1	880	2	Y	-0-			-0-
*06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	72	1	925	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	79	1	991	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
*05	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	691	-0-	-2109	403	42	1	649	2	Y	-0-					-0-
*03	1015	N	612	-0-	-403	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	514	-0-	-86	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	504	-0-	-116	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	513	-0-	-87	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
02	2307	N	397	-0-	-1910	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	36	1	456	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	34	1	520	2	Y	1			1
							1	9							
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	-0-			1
*04	630	N	584	-0-	-46	-0-	37	1	547	2	Y	-0-			1
*05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	Y	-0-			1
*06	600	N	504	-0-	-96	-0-	36	1	468	2	Y	-0-			1
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	38	1	472	2	Y	-0-			1

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
*03	868	N	706	-0-	-162	-0-	45	1	661	2	Y	-0-			-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	Y	-0-			-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-			-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	592	-0-	-400	-0-	44	1	548	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
02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	69	1	1068	2	N	-0-			-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	N	-0-			-0-
*04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	79	1	1180	2	N	-0-			-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	84	1	1207	2	N	-0-			-0-
*06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	79	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	85	1	1063	2	N	-0-			-0-

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
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	67	1	1030	2	N	-0-			-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-			-0-
*04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	75	1	1115	2	N	-0-			-0-
*05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	78	1	1123	2	N	-0-			-0-
*06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	78	1	1015	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	N	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-			-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
*05	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-			-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 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
02	2800	N	978	-0-	-1822	2204	59	1	911	2	Y	7			7
							8	9							
*03	3100	N	935	-0-	-2165	39	59	1	876	2	Y	-0-			7
*04	1024	N	985	-0-	-39	-0-	62	1	923	2	Y	-0-			7
*05	930	N	876	-0-	-54	-0-	57	1	819	2	Y	-0-			7
*06	900	N	801	-0-	-99	-0-	57	1	744	2	Y	-0-			7
07	930	N	818	-0-	-112	-0-	60	1	758	2	Y	-0-			7

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 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
02	2042	N	332	-0-	-1710	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	208	-0-	-92	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	195	-0-	-115	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 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
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	931	-0-	-1869	605	57	1	874	2	N	-0-					58
*03	1299	N	694	-0-	-605	-0-	44	1	650	2	N	-0-					58
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-					58
*05	744	N	599	-0-	-145	-0-	39	1	560	2	N	-0-					58
*06	660	N	580	-0-	-80	-0-	42	1	538	2	N	-0-					58
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	37	1	462	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2043	N	1532	-0-	-511	-0-	94	1	1438	2	Y	-0-					34
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	Y	-0-					34
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	845	2	Y	80	2	1			112
							88	9									
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	2	78	9	Y	71	66	1			117
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	77	1			40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			36

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

02	2042	N	327	-0-	-1715	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	277	-0-	-343	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

02	2800	N	755	-0-	-2045	990	46	1	709	2	N	-0-					25
*03	1739	N	749	-0-	-990	-0-	47	1	702	2	N	-0-					25
*04	750	N	707	-0-	-43	-0-	44	1	663	2	N	-0-					25
*05	837	N	721	-0-	-116	-0-	47	1	674	2	N	-0-					25
*06	720	N	646	-0-	-74	-0-	46	1	600	2	N	-0-					25
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	38	1	483	2	N	-0-					25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	149	1	2200	2	Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	143	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*05	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	158	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	162	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	180	1	2262	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	750	N	490	-0-	-260	-0-	35	1	453	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	35	1	436	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	92	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	91	1	1140	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

02	2800	N	550	-0-	-2250	40	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
*03	633	N	593	-0-	-40	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	539	-0-	-1	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	538	-0-	-20	-0-	35	1	503	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	692	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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					76
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					76
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					76
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					76
*06	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					76
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					76

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 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
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	130	-0-	-211	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 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
02	1204	N	1178	-0-	-26	-0-	72	1	1106	2	N	-0-					15
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	2	N	-0-					15
*04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					15
*05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	81	1	1168	2	N	-0-					15
*06	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	82	1	1065	2	N	-0-					15
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	88	1	1108	2	N	-0-					15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	250	-0-	-1157	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

02	213	N	110	-0-	-103	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

02	2800	N	565	-0-	-2235	98	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
*03	626	N	528	-0-	-98	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	518	-0-	-82	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	564	-0-	-56	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	503	-0-	-7	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

02	840	N	831	-0-	-9	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	1					1
							1	9									
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	-0-					1
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					1
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					1
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					1

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
02	2800	N	626	-0-	-2174	589	38	1	588	2	Y	-0-					-0-
*03	1273	N	684	-0-	-589	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	643	-0-	-47	-0-	40	1	603	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	646	-0-	-36	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	589	-0-	-71	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	46	1	575	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	1244	N	219	-0-	-1025	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	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
02	2160	N	405	-0-	-1755	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	880	-0-	-1920	3120	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	929	-0-	-2171	949	59	1	870	2	Y	-0-					-0-
*04	1910	N	961	-0-	-949	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	74	1	929	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 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
02	1184	N	550	-0-	-634	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	440	-0-	-10	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 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
02	1668	N	258	-0-	-1410	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	323	-0-	-49	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 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
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	225	-0-	-75	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	581	-0-	-229	-0-	42	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	514	-0-	-478	-0-	38	1	476	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
02	2086	N	364	-0-	-1722	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	64	1	810	2	Y	-0-					-0-

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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	1					1
							1	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					1
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					1
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	2	Y	-0-					1

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-

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
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	890	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	864	-0-	-126	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	831	-0-	-99	-0-	60	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 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
02	777	N	63	-0-	-714	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 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
02	1256	N	200	-0-	-1056	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 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
02	413	N	55	-0-	-358	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1086	-0-	-1714	3281	66	1	1019	2	Y	1					1
							1	9									
*03	3100	N	1684	-0-	-1416	1865	107	1	1577	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	1302	-0-	-1698	167	82	1	1220	2	Y	-0-					1
*05	1256	N	1089	-0-	-167	-0-	71	1	1018	2	Y	-0-					1
*06	1620	N	828	-0-	-792	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	87	1	1089	2	Y	-0-					1

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	27	1	340	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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
02	2254 N	1207	-0-	-1047	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	100	1	1479	2	Y	-0-			-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-			-0-
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*06	960 N	795	-0-	-165	-0-	57	1	738	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	675	-0-	-255	-0-	50	1	625	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
02	2800 N	610	-0-	-2190	883	37	1	573	2	Y	-0-			-0-
*03	1643 N	760	-0-	-883	-0-	48	1	712	2	Y	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-			-0-
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	47	1	683	2	Y	-0-			-0-
*06	690 N	651	-0-	-39	-0-	47	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	50	1	630	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
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
*04	210 N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-			-0-

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
02	417 N	1	-0-	-416	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-			-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	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
02	2800 N	1023	-0-	-1777	2588	61	1	942	2	Y	18			18
						20	9							
*03	3100 N	1112	-0-	-1988	600	70	1	1042	2	Y	-0-			18
*04	1663 N	1063	-0-	-600	-0-	67	1	996	2	Y	-0-			18
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	2	Y	-0-			18
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	934	2	Y	-0-			18
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	-0-			18

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	390	N	329	-0-	-61	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	218	-0-	-82	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	230	-0-	-70	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-

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
02	1316	N	423	-0-	-893	-0-	22	1	338	2	Y	57	42	1			48
							63	9									
*03	1178	N	505	-0-	-673	-0-	29	1	425	2	Y	46	58	1			36
							51	9									
*04	600	N	378	-0-	-222	-0-	23	1	340	2	Y	14	36	1			14
							15	9									
*05	465	N	305	-0-	-160	-0-	20	1	283	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
*06	480	N	264	-0-	-216	-0-	18	1	236	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	15	1	194	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 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
02	1624	N	1620	-0-	-4	-0-	95	1	1452	2	Y	66					66
							73	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	111	1	1639	2	Y	-0-					66
*04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	109	1	1619	2	Y	-0-					66
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					66
*06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	114	1	1469	2	Y	-0-					66
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	120	1	1511	2	Y	-0-					66

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	887	-0-	-73	-0-	56	1	831	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	883	-0-	-47	-0-	57	1	826	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	819	-0-	-81	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	60	1	760	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	N	712	-0-	-1581	-0-	43	1	667	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	780	N	697	-0-	-83	-0-	44	1	649	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

02	2473	N	449	-0-	-2024	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	29	21	1			24
							32	9									
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1487	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	96	1	1435	2	Y	28	25	1			28
							31	9									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	96	1	1374	2	Y	30	23	1			35
							33	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	91	33	1			93
							100	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	21	15	1			99
							23	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

02	1603	N	336	-0-	-1267	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	119	1	1823	2	N	3	2	1			105
							3	9									
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	133	1	1966	2	N	3	3	1			105
							3	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	3	3	1			105
							3	9									
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	127	1	1829	2	N	3	2	1			106
							3	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	132	1	1702	2	N	2	3	1			105
							2	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	N	3	2	1			106
							3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	979	-0-	-1821	709	58	1	889	2	Y	29	21	1			24
							32	9									
*03	1792	N	1083	-0-	-709	-0-	66	1	982	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	949	2	Y	28	25	1			28
							31	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	Y	31	23	1			36
							34	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	867	2	Y	53	33	1			56
							58	9									
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	74	1	931	2	Y	23	18	1			61
							25	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

02	514	N	78	-0-	-436	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

02	1568	N	59	-0-	-1509	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*03	558	N	25	-0-	-533	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	42					124
							46	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	81	1	1194	2	Y	-0-	35	1			89
*04	1200	N	893	-0-	-307	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					89
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					89
*06	1200	N	625	-0-	-575	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					89
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	56	1	708	2	Y	-0-					89

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	1					1
							1	9									
*03	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					1
*04	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					1
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					1
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	97					97
							107	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	-0-					97
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	Y	-0-					97
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					97
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					97
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					97

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

02	2767	N	382	-0-	-2385	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

02	2800	N	1210	-0-	-1590	1216	74	1	1134	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2525	N	1309	-0-	-1216	-0-	83	1	1223	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	71	1	1059	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	84	1	1215	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	80	1	1041	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	83	1	1040	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

02	560	N	464	-0-	-96	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
*03	589	N	348	-0-	-241	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	378	-0-	-222	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	248	-0-	-279	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-

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
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	563	-0-	-7	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	350	-0-	-220	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	140	-0-	-604	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	N	381	-0-	-2395	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	554	-0-	-76	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	383	-0-	-217	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 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
02	2539	N	463	-0-	-2076	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	475	-0-	-95	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 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
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			76
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			76
*04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			76
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-			76
*06	360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	2	Y	-0-			76
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	Y	-0-			76

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-			22
*03	465 N	423	-0-	-42	-0-	27	1	396	2	Y	-0-			22
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	-0-			22
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-			22
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-			22
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	25	1	320	2	Y	-0-			22

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

02	2380 N	442	-0-	-1938	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
*05	465 N	397	-0-	-68	-0-	26	1	371	2	Y	-0-			-0-
*06	450 N	405	-0-	-45	-0-	29	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	-0-			-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
*05	465 N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	2	Y	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-			82
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	Y	-0-			82
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-			82
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-			82
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	-0-			82
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	-0-			82
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-			82
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-			82
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-			82
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-			82
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	Y	-0-			82
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	-0-			82

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

02	280 N	275	-0-	-5	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
*03	310 N	251	-0-	-59	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	30	1	466	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	450	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	600	N	412	-0-	-188	-0-	29	1	374	2	Y	8	3	1			9
							9	9									
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	34	1	424	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

02	2800	N	1304	-0-	-1496	4093	80	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1396	-0-	-1704	2389	88	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1331	-0-	-1669	720	84	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*05	2041	N	1321	-0-	-720	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	90	1	1128	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					1
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	121	1	1783	2	Y	-0-					1
*04	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	99	1	1476	2	Y	-0-					1
*05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					1
*06	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	113	1	1465	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					1

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

02	2800	N	874	-0-	-1926	2612	53	1	821	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	1044	-0-	-2056	556	66	1	978	2	Y	-0-					1
*04	1605	N	1049	-0-	-556	-0-	66	1	983	2	Y	-0-					1
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	2	Y	-0-					1
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	Y	-0-					1
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

02	2800	N	1995	-0-	-805	6036	122	1	1872	2	Y	1					1
							1	9									
*03	3100	N	2191	-0-	-909	5127	139	1	2052	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	2091	-0-	-909	4218	131	1	1960	2	Y	-0-					1
*05	3100	N	2090	-0-	-1010	3208	136	1	1954	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	1871	-0-	-1129	2079	134	1	1737	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1849	-0-	-1251	828	136	1	1713	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	Y	8			8
							9	9							
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	Y	-0-			8
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	-0-			8
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-			8
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	Y	-0-			8
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-			8

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
*04	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	1			1
							1	9							
*03	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	127	1	1882	2	Y	-0-			1
*04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	120	1	1789	2	Y	-0-			1
*05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	132	1	1903	2	Y	-0-			1
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	159	1	2052	2	Y	-0-			1
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	2	Y	-0-			1

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			82
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			82
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			82
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			82
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			82
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			82
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			82
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			82
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			82
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-			82
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-			82
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			82

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

02	2062	N	381	-0-	-1681	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-			-0-
*04	390	N	385	-0-	-5	-0-	24	1	361	2	Y	-0-			-0-
*05	403	N	386	-0-	-17	-0-	25	1	361	2	Y	-0-			-0-
*06	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	26	1	329	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	1					1
						1	9									
*03	899 N	756	-0-	-143	-0-	48	1	708	2	Y	-0-					1
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	Y	-0-					1
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	Y	-0-					1
*06	720 N	704	-0-	-16	-0-	51	1	653	2	Y	-0-					1
07	930 N	676	-0-	-254	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					1

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

02	2380 N	2205	-0-	-175	-0-	135	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	178	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	166	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	170	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*06	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	172	1	2231	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2620	-0-	-15	-0-	193	1	2427	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1582	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*04	900 N	867	-0-	-33	-0-	54	1	809	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
*05	930 N	917	-0-	-13	-0-	59	1	855	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
*06	900 N	732	-0-	-168	-0-	51	1	657	2	Y	22	3	1			23
						24	9									
07	899 N	309	-0-	-590	-0-	23	1	284	2	Y	2	2	1			23
						2	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	868	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	84	1	1202	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 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
02	1512	N	1355	-0-	-157	-0-	83	1	1270	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	71	1	1045	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	89	1	1322	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	86	1	1242	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1094	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	102	1	1282	2	Y	2	2	1			23
							2	9									

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
02	2800	N	674	-0-	-2126	654	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
*03	1311	N	657	-0-	-654	-0-	42	1	615	2	Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	171					171
							188	9									
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	43	1	538	2	Y	-0-					171

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1891	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1838	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1932	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	121	1	1746	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	95	1	1228	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
07	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	98	1	1238	2	Y	2	2	1			23
							2	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2					49
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					49
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					49
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2	2	8			49
06	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					49
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					52

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					213
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					213
04	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					213
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					213
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					213
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					213

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					120
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					120
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					120
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					120
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					120

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					36
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-	1	1			35
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					36
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					36
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					36

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					103
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					103
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	2	7	9	N	6					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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 #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1229 N	849	-0-	-380	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
04	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	21	-0-	-909	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	19516 X	11304	-0-	-8212	-0-	55	1	10168	2	Y	63	255	0			56
						1012	4	69	9							
03	21607 X	18990	-0-	-2617	-0-	18436	2	289	4	Y	241	83	0			214
						265	9									
04	20910 X	16028	-0-	-4882	-0-	15617	2	1	4	Y	373	394	0			193
						410	9									
05	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	19405	2	2815	4	Y	378	307	0			264
						416	9									
06	30148 X	30148	-0-	-0-	-0-	27189	2	2553	4	Y	369	483	0			150
						406	9									
*07	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	33009	2	2149	4	Y	921	689	0			382
						1013	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	840 X	20	-0-	-820	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2022

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3142	-0-	-778	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3251	-0-	-1009	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

02	2800 N	1135	-0-	-1665	825	1098	3	37	9	N	34					143
03	1731 N	906	-0-	-825	-0-	884	3	22	9	N	20					163
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	1102	3	18	9	N	16					179
05	1271 N	917	-0-	-354	-0-	880	3	37	9	N	34					213
06	870 N	680	-0-	-190	-0-	673	3	7	9	N	6	174	1			45
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1268	3	39	9	N	35					80

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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 #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	141479 X	141479	-0-	-0-	-0-	138972	3	2507	9	Y	2279	2127	0					1204
03	153296 X	153296	-0-	-0-	-0-	150749	3	2547	9	Y	2315	2184	0					1335
04	176052 X	176052	-0-	-0-	-0-	173435	3	2617	9	Y	2379	2411	0	250	1			1053
05	183084 X	183084	-0-	-0-	-0-	180093	3	2991	9	Y	2719	2519	0	244	1			1009
06	171800 X	171800	-0-	-0-	-0-	169252	3	2548	9	Y	2316	2323	0					1002
07	175662 X	175662	-0-	-0-	-0-	173213	3	2449	9	Y	2226	2054	0					1174

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	5124	1657	-0-	-3467	7804	1450	3	207	9	Y	188	212	0		86
03	5673	1488	-0-	-4185	3619	1421	3	67	9	Y	61				147
04	6162	2543	-0-	-3619	-0-	869	3	1674	9	Y	1522	1418	0		251
05	4433 #	1798	-0-	-2635	-0-	857	3	941	9	Y	855	1022	0		84
06	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	1213	3	1412	9	Y	1284	941	0		427
07	4224 R	4224	-0-	-0-	-0-	1695	3	2529	9	Y	2299	2447	0		279

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1701 RRCID -> 292807 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12710 - 12805

*02	PF UNIT	257	-0-	257	2937	257	3		Y	-0-			-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	2937				Y	-0-			-0-
*04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	2937				Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2937				Y	-0-			-0-
*06	PF UNIT	178	-0-	178	3115	178	3		Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	47	-0-	47	3162	47	3		Y	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

02	2800 N	647	-0-	-2153	442	647	2			N	-0-					15
03	1171 N	729	-0-	-442	-0-	729	2			N	-0-					15
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					15
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					15
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					15
07	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					15

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

02	1196 N	222	-0-	-974	-0-	222	2			N	-0-					57
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					57
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					57
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					57
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					57
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					57

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

02	259 N	67	-0-	-192	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	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

02	2296 X	2224	-0-	-72	-0-	2224	3			N	-0-					41
03	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	3			N	-0-					41
04	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	2192	3			N	-0-					41
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					41
06	2700 X	1570	-0-	-1130	-0-	1570	3			N	-0-					41
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	452	-0-	452 B	452	452	2			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452					N	-0-					-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

02	221 N	98	-0-	-123 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	191	-0-	-1855	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	607	-0-	-1343	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	301	-0-	-1683	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					40
04	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					40
05	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2			N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	3					43
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					43

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	2					40
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					40

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17
03	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					17
04	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	2					19
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					19

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

02	466 N	109	-0-	-357	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	960	N	231	-0-	-729	-0-	231	3		N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

02	75	N	16	-0-	-59	-0-	16	3		N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

02	1274	N	492	-0-	-782	-0-	492	3		N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

02	1312	N	471	-0-	-841	-0-	471	3		N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

02	2800	N	544	-0-	-2256	649	544	3		N	-0-					-0-
03	1853	N	1204	-0-	-649	-0-	1204	3		N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

02	2800	N	2514	-0-	-286	2586	2514	3		N	-0-					-0-
03	2880	N	294	-0-	-2586	-0-	294	3		N	-0-					-0-
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3		N	-0-					-0-
05	713	N	299	-0-	-414	-0-	299	3		N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
02	1455	N	458	-0-	-997	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

02	1143	N	123	-0-	-1020	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

02	14B2 EXT		69	-0-	69	430	69	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		70	-0-	70	500	70	3			N	-0-					-0-
04	562	X	62	-0-	-500	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

02	1114	N	112	-0-	-1002	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	2512	N	431	-0-	-2081	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

02	2800	N	698	-0-	-2102	497	698	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	904	-0-	-497	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	10	-0-	-30	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2460	N	464	-0-	-1996	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 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
02	1776	N	241	-0-	-1535	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 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
02	1350	N	269	-0-	-1081	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	189	-0-	-1767	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	51	-0-	-175	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 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
02	2562	N	189	-0-	-2373	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	559	N	24	-0-	-535	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	810	N	285	-0-	-525	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1243	N	170	-0-	-1073	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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

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
02	2424	N	218	-0-	-2206	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	663	N	126	-0-	-537	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	2109	N	149	-0-	-1960	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	570	N	44	-0-	-526	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	457	N	49	-0-	-408	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	502	N	13	-0-	-489	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	543	N	-0-	-0-	-543	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	686	N	93	-0-	-593	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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
02	2240	N	198	-0-	-2042	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

02	2193	N	558	-0-	-1635	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

02	2195	N	558	-0-	-1637	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

02	591	N	70	-0-	-521	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

02	70	N	19	-0-	-51	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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 #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 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
02	842	N	114	-0-	-728	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	484	-0-	-1571	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	83	-0-	-356	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1602	N	249	-0-	-1353	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	882	N	83	-0-	-799	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	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
02	861	N	18	-0-	-843	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
02	358	N	26	-0-	-332	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	2693	N	621	-0-	-2072	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	755	N	154	-0-	-601	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1035	N	291	-0-	-744	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	607	N	47	-0-	-560	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	537	N	207	-0-	-330	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 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
02	675	N	118	-0-	-557	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	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
02	368	N	62	-0-	-306	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2621	N	237	-0-	-2384	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 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
02	2800	N	603	-0-	-2197	1131	603	3			N	-0-					-0-
03	1910	N	779	-0-	-1131	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

`UNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	21	-0-	-445	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	72	-0-	-271	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	60	-0-	-253	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	245	-0-	-1319	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	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
02	766	N	56	-0-	-710	B -0-	56	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	B -0-	258	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B -0-	569	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B -0-	100	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	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
02	16	N	-0-	-0-	-16	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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
02	2494	N	528	-0-	-1966	B -0-	528	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	B -0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	B -0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	B -0-	430	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B -0-	631	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B -0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
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
02	5009		782	-0-	-4227 B	-0-	71	1	711	3	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	79	1	788	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	77	1	754	3	N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	76	1	771	3	N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	79	1	754	3	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	88	1	800	3	N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	22	-0-	-446	-0-	22	3			Y	-0-					1
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	375	3	98	9	Y	89					90

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
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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
02	94	N	4	-0-	-90	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-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
02	104	N	11	-0-	-93	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

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
02	606	N	27	-0-	-579	-0-	27	3			Y	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					1
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	3	10	9	Y	9					10

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	262	N	13	-0-	-249	-0-	13	3			Y	-0-					22
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					22
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	195	3	15	9	Y	14	7	8			29
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	135	3	15	9	Y	14	7	8			36
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					40

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

02	278	N	11	-0-	-267	-0-	11	3			Y	-0-					25
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					25
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					25
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	354	3	23	9	Y	21	11	8			35
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	152	3	23	9	Y	21	11	8			45
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6					51

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

02	251	N	12	-0-	-239	-0-	12	3			Y	-0-					21
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	Y	14	7	8			28
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	132	3	15	9	Y	14	7	8			35
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	3	4	9	Y	4					39

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					11
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					11
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					11
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	Y	7	4	8			14
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	3	8	9	Y	7	4	8			17
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					19

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

02	2800	N	629	-0-	-2171	2314	626	3	3	9	N	3					146
03	3100	N	1072	-0-	-2028	286	1059	3	13	9	N	12					158
04	1516	N	1230	-0-	-286	-0-	1224	3	6	9	N	5					163
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					170
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					172
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					175

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

02	2800	N	389	-0-	-2411	621	389	3			Y	-0-					-0-
03	1066	N	445	-0-	-621	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 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
02	588 N	409	-0-	-179	-0-	408	3	1	9	N	1					52
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2					54
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	N	1					55
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					56

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6089	-0-	-1163	-0-	448	1	5619	2	N	20					178
							22	9									
03	8029	X	5975	-0-	-2054	-0-	443	1	5532	2	N	-0-	7	1			171
04	7350	X	5515	-0-	-1835	-0-	408	1	5107	2	N	-0-					171
05	7192	X	5717	-0-	-1475	-0-	424	1	5293	2	N	-0-					171
06	6960	X	5833	-0-	-1127	-0-	434	1	5399	2	N	-0-					171
07	6727	X	6509	-0-	-218	-0-	492	1	6017	2	N	-0-	3	1			168

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	7					88
							8	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	22	1	275	2	N	5	22	1			71
							6	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	27	1	332	2	N	5					76
							6	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	6					82
							7	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	3					85
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	2	19	1			68
							2	9									

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
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	39	1	487	2	N	-0-					27
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	2	N	-0-					27
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	-0-					27
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	43	1	537	2	N	-0-					27
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-					27
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	N	-0-					27

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	70	1	879	2	N	-0-					48
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	77	1	962	2	N	-0-					48
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	74	1	925	2	N	-0-					48
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	76	1	945	2	N	-0-					48
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	70	1	865	2	N	-0-					48
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	72	1	876	2	N	-0-					48

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	1					44
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	529	2	N	60	2	1			102
							66	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	1					103
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	1					104
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	1					105
							1	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	1	3	1			103
							1	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					45
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					45
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	2	N	-0-					45
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					45
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					45
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					45

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	N	-0-					40
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	70	1	872	2	N	-0-					40
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	68	1	853	2	N	-0-					40
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	70	1	873	2	N	-0-					40
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	70	1	870	2	N	-0-					40
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	-0-					40

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4847	-0-	-585	-0-	358	1	4489	2	N	-0-					127
03	5921	X	5239	-0-	-682	-0-	388	1	4851	2	N	-0-					127
04	5490	X	4990	-0-	-500	-0-	369	1	4621	2	N	-0-					127
05	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	376	1	4689	2	N	-0-					127
06	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	365	1	4541	2	N	-0-					127
07	5363	X	4947	-0-	-416	-0-	374	1	4573	2	N	-0-					127

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
02	2072	N	1875	-0-	-197	-0-	136	1	1706	2	N	30					185
							33	9									
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	146	1	1831	2	N	39	86	1			138
							43	9									
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	140	1	1756	2	N	30					168
							33	9									
05	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	145	1	1816	2	N	17					185
							19	9									
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	143	1	1773	2	N	22					207
							24	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	150	1	1832	2	N	21	89	1			139
							23	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
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	36	1	449	2	N	-0-					53
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	2	N	-0-					53
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					53
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	-0-					53
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					53
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	45	1	547	2	N	-0-					53

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	177	1	2219	2	N	7					82
							8	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	195	1	2444	2	N	9	23	1			68
							10	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	204	1	2556	2	N	8					76
							9	9									
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	208	1	2593	2	N	6					82
							7	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	N	7					89
							8	9									
07	2852	N	2629	-0-	-223	-0-	198	1	2423	2	N	7	26	1			70
							8	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

02	4312	X	3652	-0-	-660	-0-	270	1	3382	2	N	-0-					125
03	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	306	1	3819	2	N	-0-					125
04	4560	X	4503	-0-	-57	-0-	333	1	4170	2	N	-0-					125
05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	313	1	3908	2	N	-0-					125
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	318	1	3957	2	N	-0-					125
07	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	300	1	3673	2	N	-0-					125

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

02	5320	X	4786	-0-	-534	-0-	354	1	4432	2	N	-0-					135
03	5890	X	5302	-0-	-588	-0-	393	1	4909	2	N	-0-					135
04	5160	X	5034	-0-	-126	-0-	373	1	4661	2	N	-0-					135
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	410	1	5121	2	N	-0-					135
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	405	1	5037	2	N	-0-					135
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	443	1	5417	2	N	-0-					135

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					93
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

02	3304	X	3165	-0-	-139	-0-	233	1	2915	2	N	15					270
							17	9									
03	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	246	1	3074	2	N	19	42	1			247
							21	9									
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	249	1	3116	2	N	16					263
							18	9									
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	273	1	3402	2	N	10					273
							11	9									
06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	242	1	3011	2	N	14					287
							15	9									
07	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	226	1	2760	2	N	13	48	1			252
							14	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	1071	2	N	-0-					58
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	100	1	1253	2	N	-0-					58
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1163	2	N	-0-					58
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	93	1	1166	2	N	-0-					58
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	88	1	1098	2	N	-0-					58
07	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	87	1	1063	2	N	-0-					58

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

02	7196 X	6970	-0-	-226	-0-	515	1	6455	2	N	-0-					68
03	7967 X	7712	-0-	-255	-0-	571	1	7141	2	N	-0-					68
04	7560 X	7388	-0-	-172	-0-	547	1	6841	2	N	-0-					68
05	7750 X	7670	-0-	-80	-0-	569	1	7101	2	N	-0-					68
06	7470 X	7441	-0-	-29	-0-	554	1	6887	2	N	-0-					68
07	7719 X	7617	-0-	-102	-0-	576	1	7041	2	N	-0-					68

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	1255	-0-	-1545	4485	1224	3	31	9	Y	28					138
03	3100 N	1426	-0-	-1674	2811	1329	3	97	9	Y	88					226
04	3000 N	1357	-0-	-1643	1168	1298	3	59	9	Y	54	174	1			106
05	2769 N	1601	-0-	-1168	-0-	1407	3	194	9	Y	176					282
06	1380 N	628	-0-	-752	-0-	616	3	12	9	Y	11	172	1			121
07	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	358	3	17	9	Y	15					136

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				110
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				110
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-				110
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				110
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				110
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				110
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-				110
*03	3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2		N	-0-				110
*04	3000 N	3098	-0-	98	252	3098	2		N	-0-				110
*05	3100 N	3142	-0-	42	294	3021	2	121 9	N	110				-0-
*06	3102 X	2808	-0-	-294	-0-	2808	2		N	-0-				-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1 9	Y	1	4 1			1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	125	2	2 9	Y	2				3
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	123	2	1 9	Y	1				4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2 9	Y	2	4 1			2
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-				2
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	71	2	1 9	Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					100
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					100
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					100
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	426	-0-	-22	-0-	411	2	15	9	N	14					156
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	8					164
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					174
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					181
06	450	#	446	-0-	-4	-0-	437	2	9	9	N	8					189
07	465	#	446	-0-	-19	-0-	438	2	8	9	N	7					196

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	R	325	-0-	-923	-0-	325	3			N	-0-					22
03	310	#	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					22
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					22
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					22
06	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					22
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					22

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
02	1940	R	352	-0-	-1588	-0-	352	3			N	-0-					125
03	403	#	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					125
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 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
02	1500	R	267	-0-	-1233	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 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
02	3363 R	600	-0-	-2763	-0-	78	1	519	3	N	3					47
						3	9									
03	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	727	3	N	2					49
						2	9									
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	84	1	740	3	N	2					51
						2	9									
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-	87	1	665	3	N	1					52
						1	9									
06	883 R	883	-0-	-0-	-0-	84	1	796	3	N	3					55
						3	9									
07	806 R	806	-0-	-0-	-0-	87	1	717	3	N	2					57
						2	9									

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

02	2928 R	535	-0-	-2393	-0-	78	1	457	3	N	-0-					23
03	651 #	633	-0-	-18	-0-	87	1	546	3	N	-0-					23
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	3	N	-0-					23
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	87	1	521	3	N	-0-					23
06	600 #	560	-0-	-40	-0-	84	1	476	3	N	-0-					23
07	651 #	454	-0-	-197	-0-	87	1	367	3	N	-0-					23

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

02	1764 R	327	-0-	-1437	-0-	78	1	249	3	N	-0-					-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	N	-0-					-0-
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	3	N	-0-					-0-
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3	N	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	84	1	246	3	N	-0-					-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	87	1	286	3	N	-0-					-0-

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	143	3	279	9	N	254	162	1			150
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	202	3	136	9	N	124	179	1			95
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	269	3	134	9	N	122	165	1			52

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
02	2528	N	643	-0-	-1885	-0-	618	2	25	9	N	23					62
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					62
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					69
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					69
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					69
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					69

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

02	2800	N	1295	-0-	-1505	2760	1262	2	33	9	N	30					62
03	3100	N	1376	-0-	-1724	1036	1365	2	11	9	N	10					72
04	2339	N	1303	-0-	-1036	-0-	1303	2			N	-0-					72
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	N	25					97
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1388	2	48	9	N	44					141
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	2	18	9	N	16					157

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

02	1129	N	422	-0-	-707	-0-	422	3			N	-0-					33
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					33
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					33
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					33
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					33
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

02	2800	N	781	-0-	-2019	1616	781	3			N	-0-					88
03	2400	N	784	-0-	-1616	-0-	784	3			N	-0-					88
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					88
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					88
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					88
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					88

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	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

02	2538	N	-0-	-0-	-2538	-0-					N	-0-					1
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	991	-0-	-409	-0-	991	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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

02	867 N	165	-0-	-702	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	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

02	930 N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

02	1070 N	499	-0-	-571	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

02	1104 N	545	-0-	-559	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-			-0-
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

02	1049 N	491	-0-	-558	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1014 N	475	-0-	-539	-0-	475	2		N	-0-			18
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			18
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			18
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			18
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			18
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2		N	-0-			18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

02	1089 N	510	-0-	-579	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DE IV OPERATING, LLC 100168
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972 R	369	-0-	-603	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

02	1946 N	-0-	-0-	-1946	-0-					N	-0-					-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

02	DLQ G-10	5420	-0-	5420	10492	5420	3			Y	-0-					-0-
03	15750	5348	-0-	-10402	90	5348	3			Y	-0-					-0-
04	5033 R	4943	-0-	-90	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
05	6014 #	1757	-0-	-4257	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	5820 #	1106	-0-	-4714	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
07	6014 #	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

02	3276	2155	-0-	-1121	8232	2137	2	18	9	Y	16					59
03	10621	2389	-0-	-8232	-0-	2354	2	35	9	Y	32					91
04	2430 #	2297	-0-	-133	-0-	2285	2	12	9	Y	11					102
05	2418 #	2263	-0-	-155	-0-	2243	2	20	9	Y	18					120
06	2340 #	2326	-0-	-14	-0-	2307	2	19	9	Y	17					137
07	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2316	2	15	9	Y	14					151

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1158	-0-	-1642	2129	1158	6			N	-0-					-0-
03	3100	N	1390	-0-	-1710	419	1390	6			N	-0-					-0-
04	2292	N	1873	-0-	-419	-0-	1873	6			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	6			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	6			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					203
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					203
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					203
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					203
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					203
07	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					203

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					269
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					269
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					269
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					269
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					269
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

02	224	N	NO RPT	-0-	-224	648					N	NO RPT					97
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	431					N	NO RPT					97
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	191					N	NO RPT					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	N	319	-0-	-640	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

02	2800	N	1074	-0-	-1726	64	1074	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1059	-0-	-64	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

02	860	N	327	-0-	-533	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

02	887	N	271	-0-	-616	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-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
02	14B	DENY	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	19	-0-	19	31	19	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	21	-0-	21	70	21	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	14	-0-	14	84	14	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6	-0-	6	90	6	2			N	-0-					-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
02	14B	DENY	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	2	-0-	2	8	2	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

02	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	34	-0-	34	64	34	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	29	-0-	29	93	29	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	53	-0-	53	146	53	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	37	-0-	37	183	37	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

02	2800	N	741	-0-	-2059	1344	741	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	759	-0-	-1344	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	450	N	96	-0-	-354	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	69 N	38	-0-	-31	-0-	38	2		N	-0-			102
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			102
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			102
*05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			102
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			102
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

02	59 N	37	-0-	-22	-0-	37	2		N	-0-			145
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			145
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			145
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			145
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			145
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					200
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					200
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					200
*05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					200
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					200
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

02	816	N	483	-0-	-333	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

02	2800 N	799	-0-	-2001	612	799	2		N	-0-			-0-
03	1450 N	838	-0-	-612	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

02	1954 N	383	-0-	-1571	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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

02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	177	-0-	-633	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	141	-0-	-639	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	615	-0-	-222	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	147	-0-	-603	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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
02	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	101	-0-	-379	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1726	-0-	-1074	5543	1726	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	90	-0-	-3010	2533	90	2			Y	-0-					-0-
04	2533	N	-0-	-0-	-2533	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023 - WELL PLUGGED 06/14/23

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	132	-0-	-528	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

02	644	N	500	-0-	-144	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

02	2800 N	573	-0-	-2227	1230	573	2		N	-0-			-0-
03	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023 - WELL PLUGGED 2/15/2023

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023 - WELL PLUGGED 2/27/2023

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2023 - WELL PLUGGED 2/20/2023

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	36	-0-	-174	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	116	-0-	-424	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	275	-0-	-314	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2		N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	360 N	37	-0-	-323	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	270 N	122	-0-	-148	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 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
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

02	840 N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	299	-0-	-149	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	600 N	417	-0-	-183	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

02	504 N	328	-0-	-176	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	496 N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023 - WELL PLUGGED 06/20/23

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 5/4/2023

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	51	-0-	-279	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 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
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

02	308 N	225	-0-	-83	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2		N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023 - WELL PLUGGED 5/19/2023

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 6/1/2023

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04/05/23

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023 - WELL PLUGGED 04/18/23

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2023 - WELL PLUGGED 5/24/2023

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-		-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-		-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	825	2		N	-0-		23
03	1333	N	921	-0-	-412	-0-	921	2		N	-0-		23
04	840	N	131	-0-	-709	-0-	131	2		N	-0-		23
05	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	2		N	-0-		23
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2		N	-0-		23
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

02	644	N	349	-0-	-295	-0-	349	2		N	-0-		-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-		-0-
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2		N	-0-		-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-		-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-		-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	2		N	-0-		-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3		N	-0-		-0-
07	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

02	2800	N	608	-0-	-2192	583	608	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	720	-0-	-583	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

02	735	N	105	-0-	-630	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 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
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	607	-0-	-983	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	626	-0-	-1017	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	272	-0-	-1258	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	730	-0-	-696	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

02	205	X	99	-0-	-106	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
02	489 N	-0-	-0-	-489	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

02	2800 N	984	-0-	-1816	120	984	2			N	-0-					-0-
03	774 N	654	-0-	-120	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	341 N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-				N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	510 N	62	-0-	-448	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

02	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

02	392 N	235	-0-	-157	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	448 N	275	-0-	-173	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

02	812 N	545	-0-	-267	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			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
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

02	560	N	357	-0-	-203	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

02	672	N	515	-0-	-157	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	960	N	541	-0-	-419	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

02	616	N	518	-0-	-98	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

02	756	N	629	-0-	-127	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

02	532	N	324	-0-	-208	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

02	756	N	680	-0-	-76	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	474	-0-	-336	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESTCO, LLC 676108
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

02	DLQ G-10	423	-0-	423	2136	423	2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	529	-0-	529	2665	529	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	123	-0-	123	2788	123	2		Y	-0-			10
*05	2400 N	-0-	-0-	-2400	388				Y	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	388				Y	NO RPT			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	388				Y	NO RPT			10

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

02	DLQ G-10	229	-0-	229	2159	229	2		Y	-0-			14
03	DLQ G-10	429	-0-	429	2588	429	2		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	40	-0-	40	2628	40	2		Y	-0-			14
*05	2400 N	133	-0-	-2267	361	133	2		Y	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361				Y	NO RPT			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361				Y	NO RPT			14

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

02	DLQ G-10	448	-0-	448	2413	448	2		Y	-0-			11
03	DLQ G-10	366	-0-	366	2779	366	2		Y	-0-			11
04	DLQ G-10	61	-0-	61	2840	61	2		Y	-0-			11
*05	2400 N	37	-0-	-2363	477	37	2		Y	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC //CONT.// 676108
MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 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
02	DLQ G-10	393	-0-	393	1870	393	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10	194	-0-	194	2064	194	2			Y	-0-					82
04	DLQ G-10	78	-0-	78	2142	78	2			Y	-0-					82
*05	2162 N	20	-0-	-2142	-0-	20	2			Y	-0-					82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	713					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	213	-0-	213	926	213	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	103	-0-	103	1029	103	2			Y	-0-					8
*05	1029 N	-0-	-0-	-1029	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	0 N	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

02	DLQ G-10	87	-0-	87	937	87	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	330	-0-	330	1267	330	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	92	-0-	92	1359	92	2			Y	-0-					9
*05	1407 N	48	-0-	-1359	-0-	48	2			Y	-0-					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	0 N	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

02	DLQ G-10	113	-0-	113	1495	113	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	714	-0-	714	2209	714	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					23
*05	2248 N	39	-0-	-2209	-0-	39	2			Y	-0-					23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	0 N	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

02	548 N	137	-0-	-411	-0-	10	1	126	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	48	2	Y	1					1
						1	9									
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	430	N	15	-0-	-415	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	T.	A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	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
02	364	N	107	-0-	-257	-0-	8	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1					1
							1	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	420 N	108	-0-	-312	-0-	106	2	2	9	Y	2					15
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	27	2	4	9	Y	4	18	1			1
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-					1
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					1
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1

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
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	294	2	7	9	Y	6					42
03	372 N	96	-0-	-276	-0-	74	2	22	9	Y	20	48	1			14
04	420 N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-					14
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					14
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					14
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					14

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
02	755 N	165	-0-	-590	-0-	162	2	3	9	Y	3					15
03	186 N	31	-0-	-155	-0-	27	2	4	9	Y	4	18	1			1
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					1
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					1
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	48	-0-	48	565	5	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
03	14B2	EXT	73	-0-	73	638	6	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	102	-0-	102	740	8	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	740	X	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 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
02	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	127	-0-	-430	-0-	10	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	161	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 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 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
02	498	N	70	-0-	-428	-0-	5	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	2	Y	1					1
							1	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	217	-0-	-741	-0-	17	1	198	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	11	1	126	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	12	1	131	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	15	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1255	N	303	-0-	-952	-0-	23	1	278	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	2					3
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
02	2477	N	560	-0-	-1917	-0-	44	1	512	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	651	N	467	-0-	-184	-0-	40	1	424	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	42	1	498	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	29	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	79	-0-	-371	-0-	8	1	70	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	106	-0-	-452	-0-	10	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	47	-0-	-255	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-	1	1			-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
02	181	N	28	-0-	-153	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1					1
							1	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1607	N	289	-0-	-1318	-0-	23	1	264	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	27	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	22	1	260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	2					3
							2	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					1
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	201	-0-	-532	-0-	15	1	184	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	1					2
							1	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	1	1			1
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	0	K	31	-0-	31	58	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	0	K	23	-0-	23	81	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	K	18	-0-	18	99	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	146	X	47	-0-	-99	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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
02	405	N	110	-0-	-295	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	414	N	108	-0-	-306	-0-	106	2	2	9	Y	2					14
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	27	2	3	9	Y	3	16	1			1
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	79	-0-	-193	-0-	6	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	1	1			-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
02	1327	N	563	-0-	-764	-0-	44	1	515	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	Y	2					3
							2	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	25	1	265	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
02	927	N	200	-0-	-727	-0-	16	1	182	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	1	1			1
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					14
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	28	2	2	9	Y	2	16	1			-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55 N	24	-0-	-31	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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
02	158 N	64	-0-	-94	-0-	7	1	56	2	Y	1					1
						1	9									
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2					2
						2	9									
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-	1	1			1
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	1	110	2	Y	-0-	1	1			-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
02	101 N	13	-0-	-88	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	25	-0-	25	25	2	1	23	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
02	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	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
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	5	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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
02	2515	N	689	-0-	-1826	-0-	56	1	626	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	637	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	33	1	387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	3					5
							3	9									
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	57	1	532	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	Y	3	4	1			3
							3	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1057	N	420	-0-	-637	-0-	32	1	385	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	2					3
							2	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	634	2	Y	3	3	1			4
							3	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
02	500	N	179	-0-	-321	-0-	14	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 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
02	370	N	97	-0-	-273	-0-	19	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	20	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	17	1	52	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	16	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	38	-0-	-109	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		191	-0-	191	295	37	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		170	-0-	170	465	40	1	129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		140	-0-	140	605	33	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	734	X	129	-0-	-605	-0-	31	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	95	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 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	42	-0-	-163	-0-	5	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					1

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
02	472	N	139	-0-	-333	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 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
02	221	N	42	-0-	-179	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 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
02	415	N	79	-0-	-336	-0-	6	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	306	-0-	-1045	-0-	302	2	4	9	N	4					54
03	558	N	84	-0-	-474	-0-	75	2	9	9	N	8	60	1			2
04	480	N	68	-0-	-412	-0-	68	2			N	-0-					2
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					2
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	470	-0-	-1422	-0-	37	1	429	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	359	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	24	1	278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	32	1	351	2	Y	2					3
							2	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

02	40	N	14	-0-	-26	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	4	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	4	1			2

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

02	532	N	473	-0-	-59	-0-	56	1	415	2	N	2					4
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	N	2					3
							2	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	1					4
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	N	-0-					4
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	71	1	468	2	N	2	4	1			2
							2	9									

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

02	1064	N	870	-0-	-194	-0-	856	2	14	9	N	13					123
03	1209	N	242	-0-	-967	-0-	213	2	29	9	N	26	143	1			6
04	1200	N	143	-0-	-1057	-0-	143	2			N	-0-					6
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					6
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					6
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

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
02	691 N	147	-0-	-544	-0-	12	1	134	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	2	Y	1					1
						1	9									
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	18	1	167	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88 N	18	-0-	-70	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	287	-0-	-786	-0-	23	1	262	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	15	1	174	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	2					2
						2	9									
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	2	2	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	127	-0-	-497	-0-	10	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-	1	1			1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	48	-0-	48	75	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	91	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	116	X	25	-0-	-91	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

02	1086	N	172	-0-	-914	-0-	14	1	157	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	7	-0-	7	15	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

02	116 N	73	-0-	-43	-0-	6	1	66	2	Y	1					1
						1	9									
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

02	516 N	106	-0-	-410	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	99	2	Y	1					1
						1	9									
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	107	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

02	252 N	125	-0-	-127	-0-	9	1	115	2	Y	1					1
						1	9									
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 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
02	761 N	144	-0-	-617	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

02	641 N	168	-0-	-473	-0-	14	1	153	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	1					1
						1	9									
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

02	T. A.	160	-0-	160	334	14	1	145	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	T. A.	240	-0-	240	574	20	1	218	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	T. A.	158	-0-	158	732	12	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	862 X	130	-0-	-732	-0-	11	1	118	2	Y	1					1
						1	9									
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	133	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

02	301 N	73	-0-	-228	-0-	6	1	66	2	Y	1					1
						1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 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
02	1519	N	344	-0-	-1175	-0-	27	1	314	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	23	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	274	2	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	26	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	20	1	209	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

02	176	N	54	-0-	-122	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					8
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					8
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					8
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					8
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					8

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

02	316	N	70	-0-	-246	-0-	5	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	1					3
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	33	1	339	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

02	205	N	38	-0-	-167	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

02	1379	N	250	-0-	-1129	-0-	20	1	228	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	33	1	310	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	22	1	235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 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
02	T. A.	8	-0-	8	42	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	50	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	7	-0-	7	57	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	64 X	7	-0-	-57	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

02	1319 N	303	-0-	-1016	-0-	23	1	278	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	1					2
						1	9									
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	14	1	153	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

02	393 N	6	-0-	-387	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	1					1
						1	9									
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

02	309 N	14	-0-	-295	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1					1
						1	9									
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1469	N	325	-0-	-1144	-0-	25	1	297	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	27	1	287	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	20	1	219	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	297	2	Y	1					2
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
02	904	N	233	-0-	-671	-0-	18	1	213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	12	1	145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	218	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	2	Y	-0-	1	1			1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	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
02	743	N	297	-0-	-446	-0-	24	1	271	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	284	N	132	-0-	-152	-0-	9	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					1
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	657 N	173	-0-	-484	-0-	13	1	159	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	117	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	138	2	Y	1					1
						1	9									
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

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
02	472 N	101	-0-	-371	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	1					2
						1	9									
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	1	1			1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	786 N	101	-0-	-685	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	217 N	52	-0-	-165	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	8	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	1					1
						1	9									
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 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
02	1450 N	323	-0-	-1127	-0-	26	1	294	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
03	403 N	264	-0-	-139	-0-	22	1	241	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	17	1	182	2	Y	1					2
						1	9									
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	24	1	231	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403 N	147	-0-	-256	-0-	11	1	135	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1					1
						1	9									
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	11	-0-	11	182	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	226	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	228	2	2			Y	-0-					-0-
05	265 X	37	-0-	-228	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	469	-0-	469	1560	32	1	434	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	14B2 EXT	425	-0-	425	1985	36	1	387	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	14B2 EXT	360	-0-	360	2345	30	1	328	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	2655 X	310	-0-	-2345	-0-	26	1	282	2	Y	2					3
						2	9									
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	25	1	269	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			7
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					7
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 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
02	984	N	316	-0-	-668	-0-	25	1	289	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	1					2
							1	9									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	23	-0-	-40	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	34	-0-	-276	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	386	N	68	-0-	-318	-0-	5	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	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
02	639	N	144	-0-	-495	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	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
02	104	N	17	-0-	-87	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	1	1			-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
02	610	N	124	-0-	-486	-0-	9	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	11	-0-	11	133	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	136	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	166	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	21	-0-	-166	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

02	444 N	73	-0-	-371	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1					1
						1	9									
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

02	237 N	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	2					2
						2	9									
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

02	804 N	144	-0-	-660	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	1					1
						1	9									
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	55	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	86	-0-	86	141	7	1	78	2	Y	1					1
						1	9									
06	14B2 EXT	71	-0-	71	212	7	1	64	2	Y	-0-					1
07	283 N	71	-0-	-212	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	84	-0-	84	194	7	1	76	2	Y	1					1
						1	9									
06	14B2 EXT	23	-0-	23	217	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	256 N	39	-0-	-217	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

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
02	881 N	271	-0-	-610	-0-	21	1	248	2	Y	2	1	1			10
						2	9									
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	3	1			8
						1	9									
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	2	2	1			8
						2	9									
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	2					10
						2	9									
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	1	2	1			9
						1	9									
07	341 N	105	-0-	-236	-0-	9	1	95	2	Y	1	2	1			8
						1	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	125	-0-	125	125	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	306	-0-	306	431	24	1	279	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	T. A.	304	-0-	304	735	25	1	278	2	Y	1					2
						1	9									
06	T. A.	248	-0-	248	983	24	1	222	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
07	1229 N	246	-0-	-983	-0-	21	1	224	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399 N	363	-0-	-1036	-0-	71	1	290	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	76	1	245	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	55	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	55	1	169	2	Y	1					1
						1	9									
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	69	1	200	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	92	1	257	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 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
02	824	N	210	-0-	-614	-0-	41	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	44	1	142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	29	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	29	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	34	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	115	-0-	-327	-0-	22	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	24	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	108	-0-	-219	-0-	8	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	315	N	53	-0-	-262	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	38	-0-	-309	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	121	-0-	-232	-0-	26	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 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
02	1164	N	397	-0-	-767	-0-	31	1	363	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	2					4
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	25	1	265	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	866	N	200	-0-	-666	-0-	34	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	Y	-0-					1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	Y	-0-	1	1			-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
02	182	N	59	-0-	-123	-0-	5	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	19	-0-	19	73	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	17	-0-	17	90	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	102	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	113 X	11	-0-	-102	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	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
02	910 N	155	-0-	-755	-0-	12	1	142	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	9	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	99	2	Y	1					1
						1	9									
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

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
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	0 K	1	-0-	1	1	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
02	817 N	200	-0-	-617	-0-	16	1	182	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	17	1	186	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	13	1	150	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					1
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	15	1	143	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

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
02	305 N	56	-0-	-249	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 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
02	1754 N	433	-0-	-1321	-0-	34	1	396	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	371	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	24	1	277	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	30	1	337	2	Y	2					3
						2	9									
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	35	1	326	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 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
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1163	N	317	-0-	-846	-0-	22	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	19	1	224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	16	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	18	1	167	2	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	14	1	151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	597	N	115	-0-	-482	-0-	9	1	104	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	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
02	708	N	200	-0-	-508	-0-	16	1	182	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-

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
02	669	N	36	-0-	-633	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	715	N	115	-0-	-600	-0-	9	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

02	1279	N	250	-0-	-1029	-0-	20	1	228	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	20	1	218	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	17	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	237	2	Y	1					2
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

02	683	N	135	-0-	-548	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	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 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
02	608	N	158	-0-	-450	-0-	12	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

02	T. A.		127	-0-	127	321	125	2	2	9	Y	2					14
03	T. A.		38	-0-	38	359	32	2	6	9	Y	5	18	1			1
04	T. A.		13	-0-	13	372	13	2			Y	-0-					1
05	422	X	50	-0-	-372	-0-	50	2			Y	-0-					1
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

02	815	N	181	-0-	-634	-0-	14	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	8	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

02	451	N	114	-0-	-337	-0-	8	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					2
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1051	N	218	-0-	-833	-0-	57	1 2 9	159	2	Y	2	3	1			2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	163	2	Y	1	3	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	211	2	Y	1					1
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	166	2	Y	1	1	1			1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	113	2	Y	1	1	1			1

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

02	475	N	144	-0-	-331	-0-	11	1 1 9	132	2	Y	1	1	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	135	2	Y	1	2	1			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1 1 9	87	2	Y	1					1
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1 1 9	84	2	Y	1	1	1			1
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1 1 9	98	2	Y	1	1	1			1

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

02	991	N	191	-0-	-800	-0-	15	1 1 9	175	2	Y	1	1	1			1
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	17	1 2 9	186	2	Y	2	2	1			1
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	14	1 1 9	149	2	Y	1					1
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	15	1 1 9	143	2	Y	1	1	1			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	145	2	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	192	-0-	-641	-0-	15	1	175	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	15	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

02	1205	N	289	-0-	-916	-0-	23	1	264	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	207	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

02	744	N	127	-0-	-617	-0-	10	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	753 N	35	-0-	-718	-0-	35	2			Y	-0-					3
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					2
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					2
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 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
02	1016 N	273	-0-	-743	-0-	20	1	251	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	15	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 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
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	46	-0-	-428	-0-	5	1	40	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

02	1123	N	235	-0-	-888	-0-	18	1	215	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	21	1	228	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	16	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	14	1	152	2	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

02	14B2	EXT	15	-0-	15	94	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	108	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	13	-0-	13	121	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	136	X	15	-0-	-121	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	285	-0-	-848	-0-	23	1	260	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1459	N	351	-0-	-1108	-0-	28	1	320	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	26	1	282	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	19	1	220	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	21	1	235	2	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	212	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-	1	1			1

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
02	739	N	191	-0-	-548	-0-	37	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	113	1	364	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	118	1	359	2	Y	2					3
							2	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	308	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	65	1	183	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
02	823	N	167	-0-	-656	-0-	37	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	38	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	1					1
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	60	1	169	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 #: 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
02	1605	N	414	-0-	-1191	-0-	33	1	378	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	3					4
							3	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	508	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

02	1082	N	267	-0-	-815	-0-	21	1	244	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	8	1	85	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9	1	98	2	Y	1					2
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	1	1			1
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

02	T. A.		419	-0-	419	800	30	1	387	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	T. A.		382	-0-	382	1182	32	1	348	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	T. A.		275	-0-	275	1457	21	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1774	X	317	-0-	-1457	-0-	26	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	N	172	-0-	-797	-0-	14	1	157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	97	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

02	461	N	51	-0-	-410	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

02	371	N	126	-0-	-245	-0-	9	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

02	1115	N	253	-0-	-862	-0-	20	1	231	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	220	2	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	24	1	226	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	377	-0-	-1173	-0-	29	1	345	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	33	1	355	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	26	1	302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	30	1	329	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	30	1	277	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	303	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

02	78	N	20	-0-	-58	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
02	1207	N	428	-0-	-779	-0-	32	1	393	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	Y	2					3
							2	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

02	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	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
02	1139	N	307	-0-	-832	-0-	24	1	281	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	215	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	16	1	192	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	N	323	-0-	-805	-0-	27	1	293	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	3					4
							3	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	25	1	260	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
02	274	N	65	-0-	-209	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	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
02	295	N	76	-0-	-219	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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
02	1222	N	361	-0-	-861	-0-	28	1	330	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	16	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	20	1	224	2	Y	1					2
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

02	T. A.	181	-0-	181	401	13	1	167	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	T. A.	139	-0-	139	540	12	1	126	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	T. A.	130	-0-	130	670	10	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	852 X	182	-0-	-670	-0-	15	1	166	2	Y	1					1
						1	9									
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

02	597 N	163	-0-	-434	-0-	13	1	149	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1					1
						1	9									
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

02	182 N	82	-0-	-100	-0-	8	1	73	2	Y	1					1
						1	9									
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	11	-0-	-540	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	1					1
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	1	1			-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
02	800	N	298	-0-	-502	-0-	22	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	23	1	247	2	Y	-0-	2	1			1

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
02	879	N	200	-0-	-679	-0-	16	1	182	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-	1	1			1

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
02	596	N	180	-0-	-416	-0-	14	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	120	-0-	-298	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

02	841	N	249	-0-	-592	-0-	18	1	229	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	1					2
							1	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	17	1	181	2	Y	-0-	1	1			1

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

02	1494	N	344	-0-	-1150	-0-	27	1	314	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	450	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	36	1	384	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

02	797	N	180	-0-	-617	-0-	14	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	17	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-	1	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	2	1	1			2
							2	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
02	1472	N	419	-0-	-1053	-0-	33	1	383	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	2					3
							2	9									
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	28	1	260	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 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
02	2381	N	532	-0-	-1849	-0-	41	1	487	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	34	1	390	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	48	1	509	2	Y	3					4
							3	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	518	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	38	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 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
02	163	N	7	-0-	-156	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	144	-0-	-367	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	68	2	Y	1					1
							1	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	1	1			-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
02	805	N	280	-0-	-525	-0-	22	1	256	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	76	-0-	-172	-0-	7	1	69	2	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
02	14B2	EXT	259	-0-	259	1118	19	1	238	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	14B2	EXT	181	-0-	181	1299	15	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	118	-0-	118	1417	9	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1533	X	116	-0-	-1417	-0-	10	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	1	1			-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
02	1346	N	298	-0-	-1048	-0-	23	1	273	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	22	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	233	N	51	-0-	-182	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					1
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY "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
02	438 N	117	-0-	-321	-0-	9	1	107	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1					1
						1	9									
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

02	258 N	47	-0-	-211	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

02	824 N	219	-0-	-605	-0-	16	1	201	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	13	1	141	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	10	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	167	2	Y	1					1
						1	9									
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	93	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

02	658 N	125	-0-	-533	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	7	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	83	2	Y	1					1
						1	9									
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	91	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	163	-0-	-805	-0-	13	1	149	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	1					2
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 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
02	1323	N	271	-0-	-1052	-0-	21	1	248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	253	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	18	1	215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	20	1	216	2	Y	1					2
							1	9									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
02	T. A.		180	-0-	180	952	13	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		189	-0-	189	1141	16	1	171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	T. A.		124	-0-	124	1265	10	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1412	X	147	-0-	-1265	-0-	12	1	134	2	Y	1					1
							1	9									
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		172	-0-	172	316	20	1	146	2	N	5					9
							6	9									
03	T. A.		252	-0-	252	568	27	1	222	2	N	3	9	1			3
							3	9									
04	T. A.		393	-0-	393	961	44	1	346	2	N	3					6
							3	9									
05	1262	X	301	-0-	-961	-0-	36	1	263	2	N	2					8
							2	9									
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	3					11
							3	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	34	1	225	2	N	3	10	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	N	180	-0-	-905	-0-	14	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	16	1	178	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	13	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	14	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		139	-0-	139	139	12	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

02	780	N	119	-0-	-661	-0-	13	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	11	1	118	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	2					2
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-	1	1			1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

02	T. A.		18	-0-	18	80	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		19	-0-	19	99	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	122	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	141	X	19	-0-	-122	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

02	651	N	128	-0-	-523	-0-	10	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	13	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	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 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	54	-0-	-211	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869	N	433	-0-	-1436	-0-	34	1	396	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	31	1	364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	39	1	415	2	Y	3					4
							3	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	42	1	390	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	52	-0-	-71	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

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
02	2029	N	778	-0-	-1251	-0-	59	1	712	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	17	1	185	2	Y	2					2
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	8	-0-	8	47	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	18	-0-	18	65	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	43	-0-	43	108	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

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
02	779 N	252	-0-	-527	-0-	19	1	231	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	151	2	Y	1					2
						1	9									
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	11	1	105	2	Y	-0-	1	1			1
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	9	1	93	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

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
02	519 N	139	-0-	-380	-0-	26	1	112	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	21	-0-	21	28	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
07	28 N	-0-	-0-	-28	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

02	280 N	251	-0-	-29	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	32	1	254	2	N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

02	252 N	186	-0-	-66	-0-	22	1	161	2	N	3					5
						3	9									
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	23	1	191	2	N	2	5	1			2
						2	9									
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	23	1	181	2	N	1					3
						1	9									
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	1					4
						1	9									
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	1					5
						1	9									
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	2	5	1			2
						2	9									

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

02	364 N	283	-0-	-81	-0-	34	1	249	2	N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	2	N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	19	1	127	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
02	61	N	13	-0-	-48	-0-	12	2	1	9	N	1					2
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	2	1			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
02	1033	N	271	-0-	-762	-0-	21	1	248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	178	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	16	1	184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	241	2	Y	1					2
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-	1	1			1

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
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	25	1	181	2	N	2					4
							2	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	N	2					3
							2	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	1					4
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	299	2	N	1					5
							1	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	42	1	275	2	N	2	5	1			2
							2	9									

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
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	33	1	244	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	58	1	491	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	89	1	658	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

02	79 N	20	-0-	-59	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

02	305 N	-0-	-0-	-305	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	1					1
						1	9									
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

02	1760 N	467	-0-	-1293	-0-	36	1	427	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	2					3
						2	9									
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	Y	2	2	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	131	-0-	-328	-0-	10	1	120	2	Y	1					1
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	777	N	210	-0-	-567	-0-	16	1	192	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	179	2	N	-0-	2	1			-0-
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	4	1	61	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	12	1	133	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	14	1	129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 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
02	T. A.		194	-0-	194	873	15	1	178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	T. A.		187	-0-	187	1060	16	1	170	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	T. A.		207	-0-	207	1267	16	1	190	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1499	X	232	-0-	-1267	-0-	19	1	211	2	Y	2					3
							2	9									
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-	1	1			2
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	17	1			6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	19	1			7

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	52	1	380	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	44	1	345	2	N	-0-					-0-
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	39	1	282	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	43	1	342	2	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	51	1	335	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	769	-0-	769	1748	92	1	675	2	N	2					4
						2	9									
03	T. A.	786	-0-	786	2534	85	1	700	2	N	1	4	1			1
						1	9									
04	T. A.	694	-0-	694	3228	79	1	613	2	N	2					3
						2	9									
05	3908 X	680	-0-	-3228	-0-	81	1	598	2	N	1					4
						1	9									
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	1					5
						1	9									
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	2	5	1			2
						2	9									

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
02	T. A.	194	-0-	194	492	23	1	169	2	N	2					4
						2	9									
03	T. A.	106	-0-	106	598	11	1	94	2	N	1	4	1			1
						1	9									
04	T. A.	169	-0-	169	767	18	1	149	2	N	2					3
						2	9									
05	851 X	84	-0-	-767	-0-	10	1	73	2	N	1					4
						1	9									
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	1					5
						1	9									
07	186 N	95	-0-	-91	-0-	12	1	81	2	N	2	5	1			2
						2	9									

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
02	T. A.	679	-0-	679	1217	81	1	598	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	888	-0-	888	2105	96	1	792	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	687	-0-	687	2792	78	1	609	2	N	-0-					-0-
05	3463 X	671	-0-	-2792	-0-	80	1	591	2	N	-0-					-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	115	1	927	2	N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	109	1	716	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
02	150 N	34	-0-	-116	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	150 N	25	-0-	-125	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	532 N	384	-0-	-148	-0-	46	1	338	2	N	-0-					-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	49	1	359	2	N	-0-					-0-
06	450 N	268	-0-	-182	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	36	1	246	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	14B DENY	-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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

02	530 N	57	-0-	-473	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

02	2251 N	605	-0-	-1646	-0-	72	1	531	2	N	2					4
						2	9									
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	1	4	1			1
						1	9									
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	2					3
						2	9									
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	N	1					4
						1	9									
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	505	2	N	-0-					4
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	67	1	439	2	N	2	4	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

02	2800 N	827	-0-	-1973	2627	98	1	723	2	N	5					8
						6	9									
03	3100 N	846	-0-	-2254	373	88	1	755	2	N	3	8	1			3
						3	9									
04	1298 N	925	-0-	-373	-0-	105	1	818	2	N	2					5
						2	9									
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	152	1	1123	2	N	2					7
						2	9									
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	143	1	1141	2	N	2					9
						2	9									
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	145	1	948	2	N	3	9	1			3
						3	9									

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

02	2800 N	689	-0-	-2111	1661	82	1	601	2	N	5					8
						6	9									
03	2074 N	413	-0-	-1661	-0-	44	1	366	2	N	3	8	1			3
						3	9									
04	870 N	511	-0-	-359	-0-	58	1	451	2	N	2					5
						2	9									
05	775 N	373	-0-	-402	-0-	44	1	327	2	N	2					7
						2	9									
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	43	1	339	2	N	2					9
						2	9									
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	49	1	319	2	N	3	9	1			3
						3	9									

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	2800 N	574	-0-	-2226	1082	69	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1785 N	703	-0-	-1082	-0-	76	1	627	2	N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	2	N	-0-					-0-
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	74	1	546	2	N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	617	2	N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	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
02	T. A.	25	-0-	25	436	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	T. A.	11	-0-	11	447	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	454 X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2651 N	500	-0-	-2151	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	N	-0-					-0-
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	61	1	412	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 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
02	2800 N	766	-0-	-2034	821	91	1	673	2	N	2					4
						2	9									
03	1616 N	795	-0-	-821	-0-	85	1	709	2	N	1	4	1			1
						1	9									
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	98	1	764	2	N	2					3
						2	9									
05	837 N	767	-0-	-70	-0-	91	1	675	2	N	1					4
						1	9									
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	N	-0-					4
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	115	1	754	2	N	2	4	1			2
						2	9									

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	81	7	1	74	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	120	-0-	120	201	9	1	110	2	N	1					1
						1	9									
06	14B2 EXT	10	-0-	10	211	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
07	331 N	120	-0-	-211	-0-	10	1	109	2	N	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1234	-0-	-1566	2916	147	1	1085	2	N	2					4
							2	9									
03	3100	N	1226	-0-	-1874	1042	132	1	1093	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	2418	N	1376	-0-	-1042	-0-	156	1	1218	2	N	2					3
							2	9									
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	161	1	1186	2	N	1					4
							1	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	146	1	1163	2	N	-0-					4
07	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	157	1	1033	2	N	2	4	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	3					5
							3	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	N	2	5	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	1					3
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	395	2	N	1					4
							1	9									
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	3	1	22	2	N	1					5
							1	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	5	1			2

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

02	369	N	53	-0-	-316	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

02	2010	N	149	-0-	-1861	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	38	1	292	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	N	-0-					-0-
06	480	N	113	-0-	-367	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
07	341	N	42	-0-	-299	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 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
02	T. A.	33	-0-	33	1416	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	7	-0-	7	1423	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	253	-0-	253	1676	29	1	224	2	N	-0-					-0-
05	1980 X	304	-0-	-1676	-0-	36	1	268	2	N	-0-					-0-
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

02	1801 N	536	-0-	-1265	-0-	41	1	491	2	N	4					4
						4	9									
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	34	1	363	2	N	2	5	1			1
						2	9									
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	2	2	1			1
						2	9									
05	589 N	380	-0-	-209	-0-	31	1	347	2	N	2					3
						2	9									
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	33	1	308	2	N	2	2	1			3
						2	9									
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	1	2	1			2
						1	9									

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

02	240 N	88	-0-	-152	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

02	84 N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

02	364 N	242	-0-	-122	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		30	-0-	30	63	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	138	6	1	68	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		60	-0-	60	198	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	271	X	73	-0-	-198	-0-	6	1	66	2	N	1					1
							1	9									
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-	1	1			-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	3					5
							3	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	2	5	1			2
							2	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	N	1					3
							1	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	1					4
							1	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	23	1	183	2	N	1					5
							1	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	31	1	203	2	N	2	5	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

02	953	N	200	-0-	-753	-0-	16	1	182	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	2	N	-0-	2	1			-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	12	1	143	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	192	2	N	2					2
							2	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-	1	1			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	19	1	137	2	N	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
07	372	N	150	-0-	-222	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	34	1	248	2	N	2					4
							2	9									
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	293	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	31	1	244	2	N	2					3
							2	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	N	1					4
							1	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	-0-					4
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	2	4	1			2
							2	9									

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

02	1660	N	228	-0-	-1432	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	30	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

02	558	N	71	-0-	-487	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544 N	325	-0-	-1219	-0-	39	1	286	2	N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	347	2	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	N	-0-					-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	53	1	345	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

02	2800 N	513	-0-	-2287	161	61	1	452	2	N	-0-					-0-
03	831 N	670	-0-	-161	-0-	73	1	597	2	N	-0-					-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-					-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	71	1	568	2	N	-0-					-0-
07	930 N	583	-0-	-347	-0-	77	1	506	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

02	2166 N	624	-0-	-1542	-0-	75	1	549	2	N	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	84	1	687	2	N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	2	N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	N	-0-					-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	73	1	482	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

02	T. A.	25	-0-	25	76	1	2	24	9	N	22					38
03	T. A.	28	-0-	28	104	1	1	12	2	N	14	39	1			13
						15	9									
04	T. A.	23	-0-	23	127	1	1	9	2	N	12					25
						13	9									
05	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					N	10					35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					44
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	14	43	1			15

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

02	2120 N	598	-0-	-1522	-0-	72	1	526	2	N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	2	N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-					-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	90	1	663	2	N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	N	-0-					-0-
07	806 N	555	-0-	-251	-0-	73	1	482	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	774	-0-	-2026	729	93	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1594 N	865	-0-	-729	-0-	94	1	771	2	N	-0-					-0-
04	840 N	708	-0-	-132	-0-	80	1	628	2	N	-0-					-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	104	1	829	2	N	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	131	1	862	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

02	958 N	172	-0-	-786	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	19	1	146	2	N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

02	T. A.	206	-0-	206	798	43	1	162	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	T. A.	221	-0-	221	1019	52	1	168	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	T. A.	173	-0-	173	1192	41	1	131	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1297 X	105	-0-	-1192	-0-	25	1	79	2	N	1					1
						1	9									
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	27	1	78	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	T. A.	129	-0-	129	129	34	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

02	1679 N	382	-0-	-1297	-0-	46	1	336	2	N	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	387	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	212	-0-	212	228	24	1	188	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	68	-0-	68	296	8	1	60	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	77	-0-	77	373	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	477 N	104	-0-	-373	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

02	2229 N	572	-0-	-1657	-0-	68	1	504	2	N	-0-					-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1065	-0-	-1735	539	118	1	947	2	N	-0-					-0-
03	2254	N	1715	-0-	-539	-0-	186	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	191	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	113	1	838	2	N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	288	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	338	1	2221	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
02	T. A.		290	-0-	290	2021	35	1	255	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		369	-0-	369	2390	40	1	329	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		429	-0-	429	2819	49	1	380	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	446	-0-	-2819	-0-	53	1	393	2	N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	66	1	436	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
02	T. A.		100	-0-	100	392	12	1	88	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		50	-0-	50	442	4	1	46	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27	469	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	497	X	28	-0-	-469	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	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
02	14B2 EXT		101	-0-	101	345	12	1	89	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		45	-0-	45	390	5	1	40	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		54	-0-	54	444	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	489	X	45	-0-	-444	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	82	1	601	2	N	2					4
							2	9									
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	78	1	647	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	61	1	478	2	N	2					3
							2	9									
05	744	N	343	-0-	-401	-0-	41	1	301	2	N	1					4
							1	9									
06	690	N	298	-0-	-392	-0-	33	1	265	2	N	-0-					4
07	558	N	347	-0-	-211	-0-	45	1	300	2	N	2	4	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	507	-0-	-249	-0-	61	1	444	2	N	2					4
							2	9									
03	806	N	486	-0-	-320	-0-	53	1	432	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	46	1	362	2	N	2					3
							2	9									
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	40	1	297	2	N	1					4
							1	9									
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	7	1	53	2	N	-0-					4
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	6	1	39	2	N	2	4	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

02	14B2	EXT	573	-0-	573	1395	68	1	501	2	N	4					6
							4	9									
03	14B2	EXT	641	-0-	641	2036	69	1	570	2	N	2	6	1			2
							2	9									
04	14B	DENY	311	-0-	311	2347	35	1	274	2	N	2					4
							2	9									
05	2574	X	227	-0-	-2347	-0-	27	1	199	2	N	1					5
							1	9									
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	2					7
							2	9									
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	20	1	143	2	N	2	7	1			2
							2	9									

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

02	1777	N	453	-0-	-1324	-0-	54	1	399	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

02	2292	N	357	-0-	-1935	-0-	43	1	314	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	2	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	78	1	624	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

02	560	N	492	-0-	-68	-0-	59	1	433	2	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	59	1	487	2	N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	56	1	434	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	54	1	429	2	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	2	N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	N	-0-					-0-
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

02	196 N	68	-0-	-128	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

02	79 N	37	-0-	-42	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	91	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 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
02	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	144	2	N	1					1
							1	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

02	149	N	7	-0-	-142	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

02	1311	N	163	-0-	-1148	-0-	13	1	149	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	167	-0-	-236	-0-	14	1	152	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	14	1	169	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	2					3
							2	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

02	325	N	257	-0-	-68	-0-	20	1	235	2	N	2					2
							2	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-	2	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	140	2	N	1					1
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

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
02	219	N	37	-0-	-182	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	1					1
							1	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-

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
02	1275	N	321	-0-	-954	-0-	23	1	296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	23	1	276	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	2					3
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
02	728	N	79	-0-	-649	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	1					1
							1	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1718	N	348	-0-	-1370	-0-	27	1	318	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	2					3
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	1	1	1			2
							1	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
02	51	N	17	-0-	-34	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 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
02	T. A.		127	-0-	127	744	10	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		125	-0-	125	869	11	1	114	2	N	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		111	-0-	111	980	9	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1127	X	147	-0-	-980	-0-	12	1	134	2	N	1					1
							1	9									
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	86	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

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
02	109	N	10	-0-	-99	-0-	9	2	1	9	N	1					1
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	762	N	144	-0-	-618	-0-	11	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	14	1	148	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	130	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-					1
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	9	1	79	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	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
02	T. A.		289	-0-	289	1235	23	1	264	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	T. A.		333	-0-	333	1568	28	1	303	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	T. A.		265	-0-	265	1833	21	1	242	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2118	X	285	-0-	-1833	-0-	24	1	260	2	N	1					2
							1	9									
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	N	2	2	1			2
							2	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
02	2716	N	474	-0-	-2242	-0-	57	1	417	2	N	-0-					-0-
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	64	1	501	2	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	2	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	N	-0-					-0-
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	60	1	396	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
02		14B2 EXT	471	-0-	471	1269	55	1	406	2	N	9					15
							10	9									
03		14B2 EXT	1040	-0-	1040	2309	112	1	921	2	N	6	16	1			5
							7	9									
04		14B DENY	486	-0-	486	2795	55	1	425	2	N	5					10
							6	9									
05	3198	X	403	-0-	-2795	-0-	48	1	351	2	N	4					14
							4	9									
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	4					18
							4	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	351	2	N	5	17	1			6
							6	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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	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
02	89	N	19	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

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
02	T. A.	66	-0-	66	217	7	1	58	2	N	1					2
						1	9									
03	T. A.	163	-0-	163	380	14	1	148	2	N	1	2	1			1
						1	9									
04	T. A.	9	-0-	9	389	1	1	8	2	N	-0-					1
05	485 X	96	-0-	-389	-0-	8	1	88	2	N	-0-					1
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	1					2
						1	9									
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	1	1	1			2
						1	9									

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

02	T. A.	54	-0-	54	242	5	1	49	2	N	-0-					1
03	T. A.	64	-0-	64	306	5	1	58	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	T. A.	54	-0-	54	360	4	1	50	2	N	-0-					1
05	430 X	70	-0-	-360	-0-	6	1	64	2	N	-0-					1
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	1	1	1			1
						1	9									

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1065 N	180	-0-	-885	-0-	14	1	165	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	16	1	178	2	N	2	2	1			1
						2	9									
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	14	1	167	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	1					2
						1	9									
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-	1	1			1

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

02	1423 N	366	-0-	-1057	-0-	364	2	2	9	N	2	1	1			2
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	2	1			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	297	2	2	9	N	2	1	1			1
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					2
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	1			2
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	1	1			1

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

02	354 N	28	-0-	-326	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	84	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	73	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	1					1
						1	9									
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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
02	737	N	233	-0-	-504	-0-	18	1	213	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	14	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	191	2	N	1					2
							1	9									
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	N	-0-	1	1			1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	1	1	1			1
							1	9									

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

02	85	N	35	-0-	-50	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	1					1
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 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
02	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 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
02	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 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
02	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 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
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	213	-0-	-807	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	93	-0-	-961	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
06	960	N	105	-0-	-855	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	4	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	335	-0-	-835	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	9	-0-	-1417	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	2	N	-0-					-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	6	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	504	-0-	-1896	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	7	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1868	-0-	-612	-0-	4	1	1864	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	86	-0-	86	339	86	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	452	113	3		N	-0-			-0-
04	546 X	94	-0-	-452	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

02	655 N	86	-0-	-569	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

02	854 N	265	-0-	-589	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

02	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

02	352 N	86	-0-	-266	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	86	-0-	-266	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

02	352	N	86	-0-	-266	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

02	1881	N	431	-0-	-1450	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

02	159	N	24	-0-	-135	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

02	86	N	8	-0-	-78	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

02	252 N	42	-0-	-210	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

02	205 N	4	-0-	-201	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	424	N	73	-0-	-351	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	377	-0-	-1658	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					22
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					22
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	2					24
							2	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	37	1	335	3	Y	8	22	1			10
							9	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	48	1	296	3	Y	3					13
							3	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	Y	7					20
							8	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	318	N	61	-0-	-257	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

02	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	81	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	263	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	424	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	595	1	1784	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

02	1312 N	169	-0-	-1143	-0-	10	1	146	3	N	12					13
						13	9									
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	1					14
						1	9									
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-	1	1			13
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	123	3	N	13	11	1			15
						14	9									
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					15
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					15

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	226 N	35	-0-	-191	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					2
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					2
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					2

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	2357 N	394	-0-	-1963	-0-	42	1	352	3	N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	-0-					-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	47	1	383	3	N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

02	742 N	96	-0-	-646	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

02	1549 N	222	-0-	-1327	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	30	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

02	178 N	28	-0-	-150	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 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
02	2800	N	425	-0-	-2375	80	33	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	518	-0-	-80	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	34	1	431	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 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
02	480	N	55	-0-	-425	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	38	1	129	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	3	N	-0-	17	1			6
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	110	1	307	3	N	6					12
							7	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	301	3	N	10	16	1			6
							11	9									
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	105	1	307	3	N	5					11
							6	9									
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	151	1	254	3	N	7	2	8			16
							8	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	171	1	288	3	N	2	12	1			6
							2	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

02	1212	N	194	-0-	-1018	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	1465	N	249	-0-	-1216	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1415	N	220	-0-	-1195	-0-	20	1	200	3	Y	-0-			6
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-			6
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			6
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			6
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			6
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			6

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
02	615	N	25	-0-	-590	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	18	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	1	62	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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	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
02	286	N	45	-0-	-241	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	404	N	70	-0-	-334	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	382	N	58	-0-	-324	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

02	2665 N	393	-0-	-2272	-0-	59	1	323	3	Y	10	37	1			2
						11	9									
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	21					23
						23	9									
04	450 N	259	-0-	-191	-0-	30	1	221	3	Y	7					30
						8	9									
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	28	1			2
06	420 N	9	-0-	-411	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
07	279 N	26	-0-	-253	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					2

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

02	1744 N	393	-0-	-1351	-0-	61	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	188	-0-	-246	-0-	26	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	T. A.	437	-0-	437	1687	437	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	471	-0-	471	2158	471	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	455	-0-	455	2613	455	3			Y	-0-					-0-
05	3054 X	441	-0-	-2613	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	1106 N	181	-0-	-925	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	2267 N	454	-0-	-1813	-0-	36	1	418	3	N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

02	2800 N	805	-0-	-1995	1601	64	1	741	3	N	-0-					-0-
03	2312 N	711	-0-	-1601	-0-	54	1	657	3	N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	3	N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	3	N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	652	3	N	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

02	280 N	40	-0-	-240	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	917 N	138	-0-	-779	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

02	1334 N	212	-0-	-1122	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

02	1280 N	176	-0-	-1104	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

02	T. A.	32	-0-	32	343	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	43	-0-	43	386	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	42	-0-	42	428	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	469 X	41	-0-	-428	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

02	537 N	77	-0-	-460	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

02	722 N	110	-0-	-612	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

02	375 N	58	-0-	-317	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	2164 N	276	-0-	-1888	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
						291	3									

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 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
02	931	N	299	-0-	-632	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	610	N	98	-0-	-512	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

02	282	N	44	-0-	-238	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

02	455	N	189	-0-	-266	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 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
02	467	N	73	-0-	-394	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	571	N	112	-0-	-459	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	2					2
							2	9									
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	1	1			1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					1

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
02	101	N	15	-0-	-86	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	199	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	198	1	1353	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 #: 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
02	199	N	28	-0-	-171	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	56	-0-	-315	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-

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
02	211	N	31	-0-	-180	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	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
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	428	-0-	-2192	-0-	55	1	373	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	412	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	41	1	314	3	N	-0-					-0-
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	44	1	282	3	N	-0-					-0-
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	43	1	299	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	165	N	21	-0-	-144	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	29	1	99	3	N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	34	1	102	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

02	2800 N	515	-0-	-2285	483	515	3			N	-0-					1
03	1064 N	581	-0-	-483	-0-	581	3			N	-0-					1
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	83	1	576	3	N	-0-					1
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	N	-0-					1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					1
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

02	63 N	10	-0-	-53	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	388	N	61	-0-	-327	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	524	N	94	-0-	-430	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

02	1447	N	209	-0-	-1238	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

02	581	N	109	-0-	-472	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

02	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 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
02	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	1793	N	315	-0-	-1478	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

02	870	N	210	-0-	-660	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	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

02	1012	N	165	-0-	-847	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	1276	N	201	-0-	-1075	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	440	N	67	-0-	-373	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	Y	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	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
02	834	N	96	-0-	-738	-0-	15	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	34	N	7	-0-	-27	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
02	2800	N	619	-0-	-2181	1260	49	1	568	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	1964	N	704	-0-	-1260	-0-	53	1	647	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	620	3	N	5	2	1			7
							6	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	641	3	N	2	5	1			4
							2	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	55	1	626	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	59	1	643	3	N	2	4	1			3
							2	9									

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

02	1248	N	207	-0-	-1041	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	99 N	28	-0-	-71	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

02	T. A.	6	-0-	6	41	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	46	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	47	1	3			Y	-0-					-0-
05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

02	2800 N	983	-0-	-1817	1589	153	1	830	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2564 N	975	-0-	-1589	-0-	141	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	95	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	477	-0-	-608	-0-	65	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	594	-0-	-336	-0-	76	1	516	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	145	1	1016	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

02	145 N	18	-0-	-127	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

02	417 N	71	-0-	-346	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	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
02	285	N	30	-0-	-255	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 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
02	213	N	35	-0-	-178	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 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
02	750	N	111	-0-	-639	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 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
02	567	N	70	-0-	-497	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	119	-0-	-515	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	54	-0-	-331	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	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

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
02	413	N	60	-0-	-353	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

02	676	N	127	-0-	-549	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

02	949	N	134	-0-	-815	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

02	37	N	3	-0-	-34	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
02	T. A.	66	-0-	66	597	6	1 2 9	58	3	Y	2					3
03	T. A.	72	-0-	72	669	8	1 1 9	63	3	Y	1	2	1			2
04	T. A.	68	-0-	68	737	8	1 1 9	59	3	Y	1	1	1			2
05	810 X	73	-0-	-737	-0-	9	1 1 9	63	3	Y	1	1	1			2
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	58	3	Y	2	1	1			3
07	T. A.	65	-0-	65	65	7	1 2 9	56	3	Y	2	2	1			3

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	68 N	9	-0-	-59	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

02	427 N	59	-0-	-368	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	506 N	68	-0-	-438	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	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
02	88	N	31	-0-	-57	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	53	1	159	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

02	209	N	25	-0-	-184	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

02	2215	N	351	-0-	-1864	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	591	N	89	-0-	-502	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

02	577	N	123	-0-	-454	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

02	1723	N	69	-0-	-1654	-0-	69	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	1395	N	231	-0-	-1164	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

02	726	N	110	-0-	-616	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 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
02	2370	N	341	-0-	-2029	-0-	53	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	481	N	71	-0-	-410	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	312	N	49	-0-	-263	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	142	N	20	-0-	-122	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

02	1321	N	238	-0-	-1083	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	426	N	67	-0-	-359	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	110	N	18	-0-	-92	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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
02	2285	N	351	-0-	-1934	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	3	N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							360	3									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	544	N	81	-0-	-463	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	N	421	-0-	-2353	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	446	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	83	-0-	-483	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	145	-0-	-774	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	93	-0-	-512	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 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
02	132	N	19	-0-	-113	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 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
02	368	N	57	-0-	-311	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

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
02	1265	N	194	-0-	-1071	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	129	-0-	-702	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	106	-0-	-582	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

02	63 N	8	-0-	-55	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

02	2610 N	409	-0-	-2201	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	949	3	N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

02	484 N	73	-0-	-411	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

02	828 N	78	-0-	-750	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	219	1	2997	2	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	241	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	269	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	256	1	3889	2	Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	284	1	3825	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	292	1	3897	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
02	2621	N	444	-0-	-2177	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	27	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
02	86	N	13	-0-	-73	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	18	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		105	-0-	105	123	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	271	X	148	-0-	-123	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	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
02	569	N	90	-0-	-479	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	50 N	14	-0-	-36	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	1475 N	176	-0-	-1299	-0-	176	2			Y	-0-					1
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					1
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					1

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

02	1034 N	160	-0-	-874	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	101 N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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. "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
02	594	N	101	-0-	-493	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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
02	125	N	21	-0-	-104	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 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
02	1508	N	222	-0-	-1286	-0-	32	1	190	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	69	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	61	1	169	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	65	1	168	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 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
02	1156	N	206	-0-	-950	-0-	17	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	2					3
							2	9									
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	Y	-0-	2	1			1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	315 N	36	-0-	-279	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	3	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	1272 N	191	-0-	-1081	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

02	79 N	14	-0-	-65	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	914 N	133	-0-	-781	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	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 #: 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
02	1705	N	262	-0-	-1443	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							255	3									

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
02	74	N	15	-0-	-59	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2800	N	157	-0-	-2643	1373	9	1	148	3	Y	-0-					34
03	1551	N	178	-0-	-1373	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	19	1			15
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					15
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	1					16
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					16
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	2					18
							2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	169	-0-	-1537	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	135	-0-	-734	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	64	-0-	-360	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	491	-0-	-2309	262	37	1	454	3	N	-0-					3
03	628	N	366	-0-	-262	-0-	26	1	340	3	N	-0-					3
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	34	1	455	3	N	-0-	1	1			2
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	-0-					2
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-	1	1			1
07	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 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
02	51	N	5	-0-	-46	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

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
02	771	N	117	-0-	-654	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	37	1	96	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
02	2710	N	913	-0-	-1797	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	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
02	288	N	47	-0-	-241	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	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
02	935	N	146	-0-	-789	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	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 #: 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
02	253	N	38	-0-	-215	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

02	689	N	84	-0-	-605	-0-	2	1	80	3	Y	2					10
							2	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	4					14
							4	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	69	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	67	3	Y	4					6
							4	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					6
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					6

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

02	636	N	91	-0-	-545	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

02	395	N	59	-0-	-336	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	697	-0-	-2103	1686	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	2341	N	655	-0-	-1686	-0-	46	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	43	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 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
02	1034	N	306	-0-	-728	-0-	44	1	262	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62	1	237	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	77	1	212	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	73	1	189	3	N	-0-					-0-

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
02	773	N	166	-0-	-607	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 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
02	963	N	137	-0-	-826	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 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
02	1541	N	248	-0-	-1293	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	145	-0-	-773	-0-	145	3			Y	-0-					1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					1
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					1
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2746	N	395	-0-	-2351	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
							429	3									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
							397	3									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	N	-0-					-0-
							423	3									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							422	3									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							437	3									

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
02	988	N	151	-0-	-837	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	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
02	783	N	111	-0-	-672	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			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
02	1703	N	225	-0-	-1478	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					2
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					2
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					2
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					2
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					2
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1207	N	182	-0-	-1025	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

02	95	N	15	-0-	-80	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

02	1026	N	141	-0-	-885	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					1
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	157	3	Y	2					3
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	138	3	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					2

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

02	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

02	317	N	46	-0-	-271	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

02	949	N	70	-0-	-879	-0-	62	1	6	3	Y	2					14
							2	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	76	1	16	3	Y	4					18
							4	9									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	86	1	11	3	Y	15	30	1			3
							17	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	50	1	17	3	Y	3					6
							3	9									
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	18	1	13	3	Y	-0-					6
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	40	1	9	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2536	N	538	-0-	-1998	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	377	-0-	-212	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	21	1	269	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
02	210	N	33	-0-	-177	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	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
02	1409	N	213	-0-	-1196	-0-	10	1	202	3	N	1					5
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1					5
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	2					7
							2	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	1	5	1			3
							1	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	1					4
							1	9									

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
02	1226	N	188	-0-	-1038	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	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
02	2640	N	367	-0-	-2273	-0-	29	1	335	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	4	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1853	N	323	-0-	-1530	-0-	26	1	296	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-	2	1			2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	28	1	304	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

02	233	N	36	-0-	-197	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

02	1415	N	219	-0-	-1196	-0-	28	1	188	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	26	1	208	3	N	2					3
							2	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	28	1	216	3	N	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	32	1	205	3	N	2					5
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	3	6	1			2
							3	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

02	2800	N	391	-0-	-2409	136	27	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	392	-0-	-136	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	800	-0-	-6	-0-	56	1	744	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

02	466	N	75	-0-	-391	-0-	11	1	63	3	Y	1					3
							1	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					3
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					3
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					3
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	14	1	64	3	Y	-0-	3	1			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

02	1121	N	182	-0-	-939	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

02	221	N	45	-0-	-176	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

02	2711 N	289	-0-	-2422	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	307	-0-	-323	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

02	1148 N	245	-0-	-903	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

02	610 N	94	-0-	-516	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

02	1380 N	193	-0-	-1187	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	156	1	59	2	N	-0-					-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	167	1	7	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	1470 N	233	-0-	-1237	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1612	N	396	-0-	-1216	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	246	1	93	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	1	10	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	2800	N	1106	-0-	-1694	3780	171	1	935	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	963	-0-	-2137	1643	142	1	821	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1549	-0-	-1451	192	157	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1062	-0-	-192	-0-	143	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	160	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	867	-0-	-745	-0-	109	1	758	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

02	194	N	32	-0-	-162	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

02	264	N	28	-0-	-236	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	772	-0-	-2028	2299	119	1	653	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	825	-0-	-2275	24	122	1	703	3	N	-0-					-0-
04	834	N	810	-0-	-24	-0-	82	1	728	3	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	123	1	795	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	106	1	742	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
02	2800	N	668	-0-	-2132	1228	103	1	565	3	N	-0-					-0-
03	1926	N	698	-0-	-1228	-0-	103	1	595	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	115	1	738	3	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	119	1	668	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	98	1	687	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
02	2205	N	407	-0-	-1798	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-

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
02	264	N	37	-0-	-227	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	501	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
02	2648	N	437	-0-	-2211	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	59	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	72	1	415	3	Y	-0-					-0-

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
02	1728	N	244	-0-	-1484	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 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
02	1666	N	341	-0-	-1325	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	144	-0-	-685	-0-	99	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	N	413	-0-	-2339	-0-	64	1	349	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	65	1	373	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	768	3	N	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	57	1	401	3	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	137	-0-	-741	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	52	-0-	-346	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-

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
02	1064	N	180	-0-	-884	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	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
02	273	N	41	-0-	-232	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	2800	N	1073	-0-	-1727	4675	84	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1314	-0-	-1786	2889	106	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1254	-0-	-1746	1143	100	1	1154	3	Y	-0-					-0-
05	2473	N	1330	-0-	-1143	-0-	104	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	96	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	93	1	1176	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
02	1862	N	308	-0-	-1554	-0-	24	1	284	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	501	-0-	-2299	494	40	1	460	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	1004	N	510	-0-	-494	-0-	38	1	469	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	38	1	418	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	3	4	1			3
							3	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	247	-0-	-1382	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 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
02	2385	N	366	-0-	-2019	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	32	1	359	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

02	70 N	10	-0-	-60	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-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-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

02	2800 N	1237	-0-	-1563	5623	98	1	1136	3	N	3	3	1			4
						3	9									
03	3100 N	1422	-0-	-1678	3945	106	1	1298	3	N	16	6	1			14
						18	9									
04	3000 N	1417	-0-	-1583	2362	118	1	1289	3	N	9	7	1			16
						10	9									
05	3100 N	1469	-0-	-1631	731	121	1	1345	3	N	3	11	1			8
						3	9									
06	2140 N	1409	-0-	-731	-0-	113	1	1285	3	N	10	4	1			14
						11	9									
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	126	1	1371	3	N	5	11	1			8
						6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	1173 N	243	-0-	-930	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	581	-0-	-2219	324	46	1	535	3	N	-0-					-0-
03	902	N	578	-0-	-324	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	47	1	512	3	N	-0-					-0-
05	589	N	367	-0-	-222	-0-	30	1	337	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 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
02	858	N	117	-0-	-741	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 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
02	2121	N	354	-0-	-1767	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 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
02	772	N	133	-0-	-639	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-

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
02	1205	N	211	-0-	-994	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	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
MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 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
02	1566	N	258	-0-	-1308	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

02	1368	N	219	-0-	-1149	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

02	1444	N	183	-0-	-1261	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

02	1345	N	205	-0-	-1140	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

02	754	N	117	-0-	-637	-0-	20	1	96	3	N	1					1
							1	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	1					2
							1	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	1					3
							1	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	3	N	-0-					3
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	135	N	19	-0-	-116	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1194	-0-	-1606	5308	88	1	1106	3	Y	-0-					18
03	3100	N	1292	-0-	-1808	3500	96	1	1196	3	Y	-0-					18
04	3000	N	1197	-0-	-1803	1697	106	1	1079	3	Y	11					29
							12	9									
05	3022	N	1325	-0-	-1697	-0-	130	1	1167	3	Y	25	30	1			24
							28	9									
06	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	146	1	908	3	Y	12					36
							13	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	152	1	1034	3	Y	23					59
							25	9									

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2559	N	189	-0-	-2370	-0-	29	1	160	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	205	-0-	-951	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	-0-					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

02	2800	N	666	-0-	-2134	900	103	1	563	3	N	-0-					-0-
03	1570	N	670	-0-	-900	-0-	99	1	571	3	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	74	1	653	3	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	3	N	-0-					-0-
06	660	N	186	-0-	-474	-0-	28	1	158	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	117	1	813	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

02	14B2 EXT		10	-0-	10	262	10	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
06		X	262	-0-	-262	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

02	788	N	130	-0-	-658	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	-0-	-0-	-758	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

02	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

02	1184	N	210	-0-	-974	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

02	739	N	118	-0-	-621	-0-	12	1	106	3	N	-0-					27
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					27
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					27
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					27
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	N	-0-					27
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					27

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	496	N	76	-0-	-420	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

02	43	N	16	-0-	-27	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

02	2800	N	1106	-0-	-1694	4367	93	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1179	-0-	-1921	2446	98	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	665	-0-	-2335	111	55	1	610	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	102	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	101	1	961	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

02	104	N	11	-0-	-93	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

02	895	N	162	-0-	-733	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

02	317	N	35	-0-	-282	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

02	1140	N	164	-0-	-976	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

02	897	N	148	-0-	-749	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

02	926	N	115	-0-	-811	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

02	129	N	20	-0-	-109	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

02	898	N	176	-0-	-722	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	6	1	176	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
02	2800	N	840	-0-	-1960	2354	46	1	794	3	Y	-0-					52
03	3100	N	749	-0-	-2351	3	43	1	706	3	Y	-0-					52
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					52
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	52	1	677	3	Y	-0-					52
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	Y	-0-					52
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	Y	20					72
							22	9									

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

02	14B2	EXT	8	-0-	8	39	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	50	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	18	-0-	18	68	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

02	2163	N	348	-0-	-1815	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	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
02	1167	N	196	-0-	-971	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	182	-0-	-961	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	572	-0-	-631	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	353	-0-	-1996	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 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
02	1610	N	244	-0-	-1366	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	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
02	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

02	2102	N	305	-0-	-1797	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

02	1912	N	298	-0-	-1614	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							302	3									

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

02	354	N	46	-0-	-308	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	78	-0-	-442	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 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
02	1615	N	249	-0-	-1366	-0-	37	1	211	3	Y	1					4
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					4
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	2					6
							2	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					6
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	232	3	Y	1					7
							1	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	Y	-0-	7	1			-0-

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	350	-0-	-1202	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 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
02	655	N	91	-0-	-564	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 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
02	737	N	130	-0-	-607	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
02	1592	N	235	-0-	-1357	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					1
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	64	-0-	-401	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	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
02	754	N	114	-0-	-640	-0-	95	1	19	3	Y	-0-					2
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	1	12	3	Y	-0-					2
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	104	1	14	3	Y	-0-					3
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	99	1	7	3	Y	-0-					3
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	102	1	5	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
02	834	N	120	-0-	-714	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1016	N	179	-0-	-837	-0-	11	1	157	3	N	10					12
							11	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					12
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	3	N	-0-	1	1			11
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-	10	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					1

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
02	1459	N	230	-0-	-1229	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

02	506 N	72	-0-	-434	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

02	2783 N	413	-0-	-2370	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	4	2	1			6
						4	9									
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-	3	1			3
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	39	1	402	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	46	1	409	3	Y	2	3	1			3
						2	9									

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 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
02	2800	N	586	-0-	-2214	997	46	1	538	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1598	N	601	-0-	-997	-0-	45	1	553	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	49	1	536	3	N	4	1	1			6
							4	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	N	2	4	1			4
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	50	1	539	3	N	2	4	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

02	2800	N	477	-0-	-2323	378	477	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	541	-0-	-378	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

02	557	N	90	-0-	-467	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					12
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					12
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					12
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					12

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

02	1712	N	263	-0-	-1449	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					5
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					5
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					5
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					5
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					5
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1292	-0-	-1508	5269	216	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1334	-0-	-1766	3503	249	1	1085	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1250	-0-	-1750	1753	224	1	1025	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2994	N	1241	-0-	-1753	-0-	279	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	266	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	263	1	956	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

02	366	N	57	-0-	-309	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

02	326	N	50	-0-	-276	-0-	48	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

02	345	N	52	-0-	-293	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

02	1709	N	254	-0-	-1455	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	5	1	219	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
02	753	N	311	-0-	-442	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	1					3
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-	1	1			2
05	341	N	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					2
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	5	1	34	3	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	1	1			2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

02	135	N	23	-0-	-112	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

02	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

02	1622	N	577	-0-	-1045	-0-	104	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	113	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	108	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	110	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	106	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

02	1621	N	498	-0-	-1123	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			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
02	2250	N	208	-0-	-2042	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

02	114	N	17	-0-	-97	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

02	1533	N	220	-0-	-1313	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

02	884	N	141	-0-	-743	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	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
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	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
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
02	994	N	141	-0-	-853	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	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
02	1087	N	118	-0-	-969	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	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
02	946	N	154	-0-	-792	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	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
02	1338	N	198	-0-	-1140	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	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
02	479	N	115	-0-	-364	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2273 N	347	-0-	-1926	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	36	1	305	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	27	1	308	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	27	1	283	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	32	1	283	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
05	T. A.	10	-0-	10	558	10	3			Y	-0-					-0-
06	569 X	11	-0-	-558	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

02	27 N	4	-0-	-23	-0-	4	3			Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					24
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

02	40	N	9	-0-	-31	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

02	627	N	120	-0-	-507	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

02	1851	N	315	-0-	-1536	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	287	N	30	-0-	-257	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-			-0-
							150	3							
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	Y	-0-			-0-
							170	3							
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-			-0-
							172	3							

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-			-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-			-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

02	599	N	100	-0-	-499	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

02	1698	N	257	-0-	-1441	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	6	1	239	3	Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	5	1	230	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 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
02	998	N	148	-0-	-850	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
02	396	N	67	-0-	-329	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 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
02	313	N	47	-0-	-266	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 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
02	581	N	96	-0-	-485	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 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
02	1287	N	-0-	-0-	-1287	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 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
02	687	N	102	-0-	-585	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 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
02	2629	N	348	-0-	-2281	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	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
02	435	N	73	-0-	-362	-0-	4	1	54	3	N	14					14
							15	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					14
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	1	1			13
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	64	3	N	6	12	1			7
							7	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					7
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					7

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

02	104	N	17	-0-	-87	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

02	1732	N	255	-0-	-1477	-0-	39	1	216	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	52	1	360	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

02	480	N	66	-0-	-414	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

02	1955 N	188	-0-	-1767	-0-	14	1	173	3	Y	1					2
						1	9									
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					2
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			1
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	18	1	129	3	Y	2					3
						2	9									
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

02	1800 N	277	-0-	-1523	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

02	487 N	153	-0-	-334	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	300 N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

02	593 N	91	-0-	-502	-0-	4	1	87	3	N	-0-					2
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					2
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					2
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					2
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					2
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

02	1775 N	273	-0-	-1502	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	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

02	178 N	27	-0-	-151	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

02	2686 N	549	-0-	-2137	-0-	549	3			Y	-0-			1
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			1
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-			1
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			1
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			1
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	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

02	902 N	145	-0-	-757	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

02	1349 N	252	-0-	-1097	-0-	20	1	232	3	N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

02	187 N	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	414	-0-	414	2947	60	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	447	-0-	447	3394	59	1	386	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	T. A.	419	-0-	419	3813	51	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	408	-0-	408	4221	52	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	4520 X	299	-0-	-4221	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

02	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

02	2800 N	613	-0-	-2187	912	126	1	487	3	Y	-0-					14
03	1632 N	720	-0-	-912	-0-	141	1	578	3	Y	1	8	1			7
						1	9									
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	116	1	467	3	Y	-0-					7
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	151	1	587	3	Y	-0-					7
06	690 N	633	-0-	-57	-0-	120	1	450	3	Y	57	26	1			38
						63	9									
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	136	1	500	3	Y	-0-	21	1			17

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

02	2179 N	306	-0-	-1873	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	27	1	305	3	N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

02	1681 N	242	-0-	-1439	-0-	20	1	221	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	-0-	2	1			2
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	12					14
						13	9									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-	9	1			5
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					5
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	430	N	70	-0-	-360	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

02	58	N	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

02	168	N	26	-0-	-142	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

02	746	N	119	-0-	-627	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	-0-	-0-	-1034	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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
02	572	N	111	-0-	-461	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	469	-0-	-1909	-0-	37	1	432	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	32	1	359	3	N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	32	1	348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	104	-0-	-584	-0-	9	1	95	3	N	-0-					9
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	2	4	1			7
							2	9									
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	3	N	-0-	3	1			4
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	N	-0-					4
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	3	N	-0-					4
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					4

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	47	-0-	-688	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 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
02	1343	N	216	-0-	-1127	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	52	-0-	-293	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1102	N	144	-0-	-958	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	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
02	751	N	43	-0-	-708	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	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
02	611	N	92	-0-	-519	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	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
02	1360	N	197	-0-	-1163	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

02	2407	N	344	-0-	-2063	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

02	372	N	56	-0-	-316	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	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

02	302	N	46	-0-	-256	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

02	1105	N	162	-0-	-943	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	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

02	2800	N	487	-0-	-2313	405	22	1	465	3	N	-0-					1
03	939	N	534	-0-	-405	-0-	25	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	467	N	54	-0-	-413	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

02	557	N	100	-0-	-457	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

02	204	N	44	-0-	-160	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

02	67	N	14	-0-	-53	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 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
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2896					Y	-0-					-0-
03	2896	N	-0-	-0-	-2896	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	13	-0-	-72	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	104	-0-	-594	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	34	-0-	-177	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

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
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	644	N	98	-0-	-546	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

02	165	N	25	-0-	-140	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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

02	205	N	32	-0-	-173	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

02	2773	N	448	-0-	-2325	-0-	64	1	384	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	81	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	97	1	371	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	133	1	335	3	N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	105	1	290	3	N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	109	1	282	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

02	443	N	96	-0-	-347	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

02	764	N	118	-0-	-646	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	187	N	40	-0-	-147	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

02	780	N	155	-0-	-625	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

02	17	N	2	-0-	-15	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

02	1543	N	229	-0-	-1314	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

02	906	N	166	-0-	-740	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

02	563 N	99	-0-	-464	-0-	6	1	90	3	N	3	1	1			2
						3	9									
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	3	3	1			2
						3	9									
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	95	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	97	3	N	2	1	1			2
						2	9									
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	1	1	1			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

02	813 N	111	-0-	-702	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

02	1273 N	189	-0-	-1084	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

02	2268 N	84	-0-	-2184	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 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
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

02	282	N	8	-0-	-274	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

02	178	N	26	-0-	-152	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					4
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					4
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					4
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					4
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	N	1	16	1			7
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	776	3	N	7					14
							8	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	N	7	15	1			6
							8	9									
05	589	N	319	-0-	-270	-0-	26	1	284	3	N	8					14
							9	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	153	1	513	3	N	6					20
							7	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	178	1	535	3	N	2	15	1			7
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

02	39	N	3	-0-	-36	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

02	890	N	103	-0-	-787	-0-	13	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

02	1986	N	319	-0-	-1667	-0-	15	1	303	3	N	1					4
							1	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	2					6
							2	9									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	317	3	N	2					8
							2	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	2	6	1			4
							2	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	359	N	51	-0-	-308	-0-	2	1	49	3	N	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					1
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	1					2
							1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	1	1			1
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

02	332	N	77	-0-	-255	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

02	2787	N	428	-0-	-2359	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

02	348	N	53	-0-	-295	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

02	1333	N	230	-0-	-1103	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	28	1	175	3	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 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
02	1588	N	240	-0-	-1348	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							249	3									

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

02	702	N	108	-0-	-594	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	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

02	558	N	65	-0-	-493	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

02	817	N	126	-0-	-691	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

02	289	N	42	-0-	-247	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509 N	76	-0-	-433	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	18	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	26	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	23	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	26	1	66	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

02	211 N	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

02	273 N	41	-0-	-232	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

02	T. A.	65	-0-	65	599	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	673	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	66	-0-	66	739	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	75	-0-	75	814	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	883 X	69	-0-	-814	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

02	65 N	11	-0-	-54	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	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

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
02	172	N	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

02	565	N	-0-	-0-	-565	-0-					Y	-0-					1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	52	1	402	3	Y	21	7	1			14
							23	9									

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	141	1	347	3	N	1	11	1			5
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	382	3	N	4					9
							4	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	130	1	400	3	N	5	10	1			4
							6	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	139	1	419	3	N	15					19
							17	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	187	1	298	3	N	5					24
							6	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	211	1	329	3	N	2	18	1			8
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	293	N	30	-0-	-263	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

02	79	N	14	-0-	-65	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

02	1919	N	298	-0-	-1621	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	124	-0-	-206	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

02	771	N	143	-0-	-628	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

02	2526	N	394	-0-	-2132	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

02	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495 N	74	-0-	-421	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	48	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

02	2800 N	1267	-0-	-1533	6027	208	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1446	-0-	-1654	4373	236	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1253	-0-	-1747	2626	217	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1393	-0-	-1707	919	222	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	2257 N	1338	-0-	-919	-0-	223	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	223	1	1044	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

02	2800 N	411	-0-	-2389	374	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	801 N	427	-0-	-374	-0-	37	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	305	-0-	-160	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

02	2800 N	454	-0-	-2346	186	36	1	418	3	N	-0-					-0-
03	701 N	515	-0-	-186	-0-	39	1	476	3	N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	3	N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

02	1528 N	293	-0-	-1235	-0-	29	1	264	3	N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 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
02	14B2 EXT	118	-0-	118	1191	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	128	-0-	128	1319	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	124	-0-	124	1443	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	138	-0-	138	1581	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	1717 X	136	-0-	-1581	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

02	527 N	100	-0-	-427	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

02	203 N	30	-0-	-173	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	149	-0-	149	156	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	162	6	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	165	3	3			Y	-0-					-0-
06	175 X	10	-0-	-165	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

02	1704 N	168	-0-	-1536	-0-	16	1	148	3	Y	4					10
						4	9									
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	5	8	1			7
						6	9									
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	5	3	1			9
						6	9									
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	7	4	1			12
						8	9									
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	2	3	1			11
						2	9									
07	310 N	52	-0-	-258	-0-	6	1	44	3	Y	2	7	1			6
						2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

02	1248 N	219	-0-	-1029	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

02	819 N	125	-0-	-694	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

02	735 N	112	-0-	-623	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					2
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					2
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					2
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					2
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					2
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

02	121 N	17	-0-	-104	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

02	854 N	122	-0-	-732	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					1
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					1
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

02	889 N	132	-0-	-757	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

02	331 N	36	-0-	-295	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

02	966 N	147	-0-	-819	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

02	394 N	-0-	-0-	-394	-0-					Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

02	1182 N	188	-0-	-994	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

02	792 N	131	-0-	-661	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	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-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

02	166 N	39	-0-	-127	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	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
02	170	N	26	-0-	-144	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 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
02	2636	N	407	-0-	-2229	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	31	1	398	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	35	1	415	3	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	39	1	388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							392	3									

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	59	-0-	-340	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	203	-0-	-1123	-0-	13	1	183	3	N	6	2	1			5
							7	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	8	8	1			5
							9	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	1	4	1			2
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	7	3	1			6
							8	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	189	3	N	1	4	1			3
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	196	3	N	1	2	1			2
							1	9									

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 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
02	402	N	60	-0-	-342	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 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
02	493	N	77	-0-	-416	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	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
02	2195	N	319	-0-	-1876	-0-	21	1	294	3	N	4	2	1			5
							4	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	N	5	6	1			4
							6	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	25	1	322	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	5	4	1			6
							6	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	N	3	5	1			4
							3	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	6	5	1			5
							345	3	7	9							

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	339	-0-	-1558	-0-	51	1	288	3	Y	-0-					4
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	292	3	Y	1					5
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	Y	2					7
							2	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	57	1	295	3	Y	-0-					7
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	295	3	Y	2					9
							2	9									
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	63	1	292	3	Y	1	9	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 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
02	511	N	106	-0-	-405	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 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
02	2302	N	360	-0-	-1942	-0-	51	1	309	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68	1	336	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	81	1	310	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	118	1	296	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	115	1	297	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 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
02	746	N	84	-0-	-662	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	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
02	387	N	64	-0-	-323	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	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
02	178	N	30	-0-	-148	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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
02	265	N	39	-0-	-226	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	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
02	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	50	-0-	-279	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

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
02	786	N	119	-0-	-667	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

02	922 N	145	-0-	-777	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

02	330 N	49	-0-	-281	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

02	2719 N	419	-0-	-2300	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 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
02	2030	N	411	-0-	-1619	-0-	54	1	326	3	N	28					30
							31	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	73	1	363	3	N	2					32
							2	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	341	3	N	5					37
							6	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	333	3	N	5					42
							6	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	120	1	331	3	N	6	26	1			22
							7	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	131	1	339	3	N	6					28
							7	9									

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

02	386	N	61	-0-	-325	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

02	2800	N	670	-0-	-2130	658	95	1	568	3	N	6					16
							7	9									
03	1402	N	744	-0-	-658	-0-	122	1	609	3	N	12					28
							13	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	550	3	N	7					35
							8	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	219	1	550	3	N	11					46
							12	9									
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	175	1	482	3	N	6	28	1			24
							7	9									
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	140	1	361	3	N	8					32
							9	9									

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

02	1037	N	157	-0-	-880	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

02	2411	N	365	-0-	-2046	-0-	52	1	313	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	68	1	337	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	82	1	312	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	116	1	293	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	292	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	114	1	295	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 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
02	667	N	101	-0-	-566	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

02	1719	N	260	-0-	-1459	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	66	1	329	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	86	1	329	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	126	1	317	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	119	1	330	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	129	1	334	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

02	438	N	67	-0-	-371	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

02	843	N	113	-0-	-730	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

02	2217	N	336	-0-	-1881	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							377	3									

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
02	948	N	153	-0-	-795	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	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
02	846	N	110	-0-	-736	-0-	7	1	101	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-	1	1			1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	591	N	97	-0-	-494	-0-	66	1	31	3	Y	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	77	1	36	3	Y	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	87	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	51	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	20	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	46	1	26	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	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
02	1020	N	157	-0-	-863	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	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
02	650	N	50	-0-	-600	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

02	504	N	96	-0-	-408	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	26	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	23	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	25	1	64	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

02	232	N	35	-0-	-197	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

02	911	N	151	-0-	-760	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

02	383	N	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

02	270	N	61	-0-	-209	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

02	821	N	122	-0-	-699	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	79	N	12	-0-	-67	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
02	704	N	119	-0-	-585	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	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
02	1933	N	320	-0-	-1613	-0-	21	1	295	3	N	4	2	1			5
							4	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	6	7	1			4
							7	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	6	5	1			5
							7	9									
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	305	3	N	5	5	1			5
							6	9									
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	291	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	1	2	N	5	5	1			4
							311	3	6	9							

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
02	858	N	135	-0-	-723	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 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
02	2800	N	429	-0-	-2371	20	28	1	401	3	N	-0-					-0-
03	499	N	479	-0-	-20	-0-	32	1	447	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	41	1	1	2	N	-0-					-0-
							444	3									

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

02	1948	N	294	-0-	-1654	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
							270	3									

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

02	1017	N	165	-0-	-852	-0-	21	1	144	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	487	-0-	-2313	634	41	1	443	3	N	3					43
							3	9									
03	1184	N	550	-0-	-634	-0-	52	1	490	3	N	7	19	1			31
							8	9									
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	55	1	449	3	N	3	15	1			19
							3	9									
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	60	1	451	3	N	1					20
							1	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	71	1	417	3	N	9					29
							10	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	64	1	444	3	N	3					32
							3	9									

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

02	180	N	27	-0-	-153	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

02	739	N	68	-0-	-671	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

02	1610	N	245	-0-	-1365	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

02	2800	N	585	-0-	-2215	1221	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	1887	N	666	-0-	-1221	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	50	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

02	2800 N	781	-0-	-2019	2220	116	1	628	3	Y	34	68	1			4
						37	9									
03	3025 N	805	-0-	-2220	-0-	113	1	668	3	Y	22					26
						24	9									
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	88	1	660	3	Y	36					62
						40	9									
05	868 N	762	-0-	-106	-0-	103	1	651	3	Y	7	65	1			4
						8	9									
06	780 N	706	-0-	-74	-0-	86	1	580	3	Y	36					40
						40	9									
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	98	1	691	3	Y	13					53
						14	9									

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

02	438 N	58	-0-	-380	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

02	1017 N	153	-0-	-864	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

02	783 N	105	-0-	-678	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1246	N	216	-0-	-1030	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

02	1921	N	163	-0-	-1758	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

02	2800	N	683	-0-	-2117	1268	50	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	499	-0-	-1268	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	291	-0-	-453	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	56	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

02	353	N	55	-0-	-298	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

02	906	N	182	-0-	-724	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

02	594	N	89	-0-	-505	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

02	130	N	5	-0-	-125	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

02	810 N	125	-0-	-685	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

02	265 N	32	-0-	-233	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

02	2347 N	257	-0-	-2090	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	38	1	266	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

02	2016 N	302	-0-	-1714	-0-	32	1	264	3	N	5					22
						6	9									
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	N	-0-					22
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	1					23
						1	9									
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	N	2	13	1			12
						2	9									
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	1					13
						1	9									
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	22	1	168	3	N	2					15
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	688 N	105	-0-	-583	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

02	959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

02	525 N	26	-0-	-499	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	95	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	239	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	252	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	192	1	1300	3	Y	-0-					-0-
07	2108 N	1776	-0-	-332	-0-	221	1	1555	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

02	T. A.	5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	24	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	9	-0-	9	33	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3	-0-	3	36	3	3			Y	-0-					-0-
06	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

02	776 N	112	-0-	-664	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602 N	86	-0-	-516	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

02	T. A.	109	-0-	109	714	59	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	64	-0-	64	778	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	74	-0-	74	852	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	70	-0-	70	922	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	1017 X	95	-0-	-922	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

02	1208 N	158	-0-	-1050	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

02	21 N	17	-0-	-4	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	501 N	47	-0-	-454	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	1					2
						1	9									
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					2
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	313	-0-	-1640	-0-	47	1	265	3	Y	1					6
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	1					7
							1	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	49	1	269	3	Y	1					8
							1	9									
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	47	1	247	3	Y	-0-					8
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	Y	2					10
							2	9									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	54	1	250	3	Y	-0-	9	1			1

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

02	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	18	3	3			Y	-0-					-0-
06	21	X	3	-0-	-18	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

02	2625	N	388	-0-	-2237	-0-	18	1	370	3	N	-0-					2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	389	3	N	-0-					1
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-					1
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

02	275	N	43	-0-	-232	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	2	-0-	-663	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

02	536	N	100	-0-	-436	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

02	216	N	67	-0-	-149	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

02	1723	N	346	-0-	-1377	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

02	571	N	95	-0-	-476	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

02	219	N	53	-0-	-166	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 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
02	412	N	67	-0-	-345	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 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
02	1160	N	329	-0-	-831	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 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
02	1143	N	134	-0-	-1009	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	35	-0-	-197	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	322	-0-	-1590	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 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
02	126	N	22	-0-	-104	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	449	-0-	-2351	264	67	1	381	3	Y	1					8
							1	9									
03	265	N	1	-0-	-264	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					8
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-	7	1			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	159	N	29	-0-	-130	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
02	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	733	N	130	-0-	-603	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

02	1376	N	230	-0-	-1146	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

02	1777	N	284	-0-	-1493	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

02	2800	N	671	-0-	-2129	995	671	2			N	-0-					-0-
03	1556	N	561	-0-	-995	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	744	N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	574	1	216	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	815	1	32	2	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	735	N	107	-0-	-628	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	326	N	62	-0-	-264	-0-	1	1	48	3	Y	12					22
							13	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					22
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1	22	1			1
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	38					39
							42	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					39
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					39

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

02	651	N	95	-0-	-556	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

02	1676	N	252	-0-	-1424	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	692	N	100	-0-	-592	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	541	N	83	-0-	-458	-0-	8	1	73	3	Y	2					3
							2	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	71	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	1	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
02	391	N	60	-0-	-331	-0-	10	1	49	3	N	1					1
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
07	62	N	59	-0-	-3	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	231	N	86	-0-	-145	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
02	928	N	144	-0-	-784	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	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
02	1503	X	-0-	-0-	-1503	-0-					Y	-0-					10
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2771	N	456	-0-	-2315	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2365	N	344	-0-	-2021	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	38	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	44	1	285	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1097	N	160	-0-	-937	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	96	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
02	575	N	118	-0-	-457	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	2128	N	328	-0-	-1800	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

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
02	364	N	76	-0-	-288	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	245	-0-	-1321	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					3
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	229	3	Y	1					4
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	1					5
							1	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					5
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	44	1	215	3	Y	1					6
							1	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	47	1	218	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

02	T. A.		431	-0-	431	1681	69	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		379	-0-	379	2060	75	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		515	-0-	515	2575	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		445	-0-	445	3020	29	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	3491	X	471	-0-	-3020	-0-	62	1	405	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	81	1	425	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

02	1007	N	163	-0-	-844	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	70	1	171	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	72	-0-	-321	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

02	1087	N	167	-0-	-920	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 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
02	527	N	103	-0-	-424	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

02	2738	N	633	-0-	-2105	-0-	95	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	70	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	91	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	76	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	88	1	410	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

02	539	N	150	-0-	-389	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					3
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					3
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					3

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

02	549	N	81	-0-	-468	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2046	N	331	-0-	-1715	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	45	1	289	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

02	185	N	43	-0-	-142	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

02	787	N	122	-0-	-665	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

02	917	N	144	-0-	-773	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

02	1228	N	175	-0-	-1053	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

02	1314	N	231	-0-	-1083	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1579	N	166	-0-	-1413	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
02	202	N	36	-0-	-166	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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
02	863	N	203	-0-	-660	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 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
02	1929	N	340	-0-	-1589	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	662	-0-	-2138	637	67	1	595	3	N	-0-					-0-
03	1384	N	747	-0-	-637	-0-	66	1	681	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	49	-0-	-215	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 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
02	T. A.		247	-0-	247	2174	247	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		273	-0-	273	2447	273	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	2714	267	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		260	-0-	260	2974	260	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		260	-0-	260	3234	260	3			Y	-0-					-0-
07	3501	X	267	-0-	-3234	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

02	962	N	201	-0-	-761	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

02	2800	N	682	-0-	-2118	670	69	1	613	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	796	-0-	-670	-0-	70	1	726	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	3	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	N	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	79	1	625	3	N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	111	1	624	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

02	49	N	13	-0-	-36	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

02	622	N	130	-0-	-492	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

02	421	N	55	-0-	-366	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	146	N	23	-0-	-123	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					1
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1

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
02	2404	N	342	-0-	-2062	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	108	-0-	-633	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 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
02	268	N	36	-0-	-232	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	63	-0-	-329	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

02	429	N	68	-0-	-361	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

02	1147	N	215	-0-	-932	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

02	T. A.		219	-0-	219	1925	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		226	-0-	226	2151	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		239	-0-	239	2390	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		246	-0-	246	2636	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		209	-0-	209	2845	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	3048	X	203	-0-	-2845	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	724	N	127	-0-	-597	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	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
02	376	N	44	-0-	-332	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

02	375	N	61	-0-	-314	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

02	1543	N	357	-0-	-1186	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

02	243	N	44	-0-	-199	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

02	661	N	137	-0-	-524	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

02	1137	N	176	-0-	-961	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

02	1690 N	247	-0-	-1443	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

02	456 N	84	-0-	-372	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

02	332 N	49	-0-	-283	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

02	160 N	25	-0-	-135	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

02	655 N	111	-0-	-544	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
02	2800	N	251	-0-	-2549	1268	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	1451	N	183	-0-	-1268	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

02	704	N	106	-0-	-598	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

02	2077	N	344	-0-	-1733	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

02	324	N	64	-0-	-260	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

02	2800 N	630	-0-	-2170	1752	41	1	576	3	N	12	5	1			11
						13	9									
03	2536 N	784	-0-	-1752	-0-	52	1	1	2	N	11	14	1			8
						719	3	12	9							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	N	12	10	1			10
						13	9									
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	N	12	10	1			12
						13	9									
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	60	1	601	3	N	6	9	1			9
						7	9									
07	744 N	542	-0-	-202	-0-	45	1	1	2	N	6	8	1			7
						489	3	7	9							

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

02	197 N	15	-0-	-182	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

02	719 N	108	-0-	-611	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	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
02	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	19	-0-	19	35	19	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 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
02	174	N	80	-0-	-94	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 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
02	665	N	99	-0-	-566	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	660	-0-	-2140	1617	94	1	563	3	N	3					16
							3	9									
03	2292	N	675	-0-	-1617	-0-	111	1	554	3	N	9					25
							10	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	151	1	575	3	N	9					34
							10	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	215	1	540	3	N	8					42
							9	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	195	1	537	3	N	9	27	1			24
							10	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	209	1	540	3	N	8					32
							9	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
02	663	N	113	-0-	-550	-0-	16	1	97	3	N	-0-					4
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					4
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					4
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	N	-0-					4
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-	2	1			2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	N	-0-					2

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

02	1107	N	214	-0-	-893	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	24					Y	-0-					-0-
03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

02	1385	N	201	-0-	-1184	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

02	569	N	5	-0-	-564	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

02	21	N	4	-0-	-17	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

02	2683	N	455	-0-	-2228	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	39	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

02	2199	N	869	-0-	-1330	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	0	W	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
06	0	W	909	-0-	909	1558	909	2			N	-0-					-0-
07	0	W	881	-0-	881	2439	881	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

02	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					-0-
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

02	932	N	225	-0-	-707	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

02	117	N	19	-0-	-98	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2396	N	381	-0-	-2015	-0-	28	1	353	3	N	-0-					30
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	8					38
							9	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	N	27	15	1			50
							30	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	9					59
							10	9									
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	29	1	350	3	N	7	22	1	1	8	43
							8	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	38	1	348	3	N	7	20	1			30
							8	9									

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
02	616	N	90	-0-	-526	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	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
02	156	N	68	-0-	-88	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

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
02	232	N	36	-0-	-196	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1010	-0-	-1790	2252	80	1	927	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	2963	N	711	-0-	-2252	-0-	53	1	652	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	78	1	851	3	N	8	3	1			10
							9	9									
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	68	1	761	3	N	2	7	1			5
							2	9									
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	43	1	482	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	961	N	580	-0-	-381	-0-	49	1	528	3	N	3	4	1			4
							3	9									

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

02	2404	N	376	-0-	-2028	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

02	359	N	136	-0-	-223	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	33	1	82	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

02	2800	N	592	-0-	-2208	1212	27	1	552	3	N	12					14
							13	9									
03	1768	N	556	-0-	-1212	-0-	26	1	16	2	N	2	10	1			6
							512	3	2	9							
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	26	1	22	2	N	6					12
							517	3	7	9							
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	50	2	N	3					15
							650	3	3	9							
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	4	12	1			7
							545	3	4	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	2					9
							566	3	2	9							

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

02	569	N	87	-0-	-482	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1293	-0-	-1507	3981	230	1	1060	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	N	1377	-0-	-1723	2258	262	1	1107	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3000	N	1253	-0-	-1747	511	260	1	990	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1766	N	1255	-0-	-511	-0-	274	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	294	1	906	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	262	1	811	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
02	1882	N	292	-0-	-1590	-0-	22	1	269	3	N	1					13
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	3					16
							3	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	270	3	N	8	6	1			18
							9	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	21	1	279	3	N	7					25
							8	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	258	3	N	6	9	1	2	8	20
							7	9									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	29	1	265	3	N	5	10	1			15
							6	9									

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
02	37	N	3	-0-	-34	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	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
02	645	N	82	-0-	-563	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	176	-0-	-928	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1277	-0-	-1523	3959	101	1	1173	3	N	3	5	1			7
							3	9									
03	3100	N	1378	-0-	-1722	2237	103	1	1264	3	N	10	8	1			9
							11	9									
04	3000	N	1345	-0-	-1655	582	112	1	1222	3	N	10	5	1			14
							11	9									
05	1904	N	1322	-0-	-582	-0-	109	1	1209	3	N	4	10	1			8
							4	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	3	N	7	4	1			11
							8	9									
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	103	1	1123	3	N	4	9	1			6
							4	9									

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

02	1913	N	292	-0-	-1621	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

02	908	N	135	-0-	-773	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

02	1239	N	204	-0-	-1035	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 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
02	448	N	63	-0-	-385	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

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
02	377	N	57	-0-	-320	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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
02	1937	N	328	-0-	-1609	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 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
02	41	N	6	-0-	-35	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	93	-0-	-567	-0-	65	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	85	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	49	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	44	1	32	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	N	288	-0-	-1587	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 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
02	2046	N	309	-0-	-1737	-0-	24	1	283	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 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
02	122	N	23	-0-	-99	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

02	1267	N	249	-0-	-1018	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	558	-0-	-2242	919	41	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	1514	N	595	-0-	-919	-0-	44	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	60	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	73	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	70	1	475	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

02	669	N	105	-0-	-564	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

02	420	N	56	-0-	-364	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 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
02	1375 X	198	-0-	-1177	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

02	1241 N	182	-0-	-1059	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

02	T. A.	359	-0-	359	4517	359	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	406	-0-	406	4923	406	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	394	-0-	394	5317	394	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	387	-0-	387	5704	387	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	386	-0-	386	6090	386	3			Y	-0-					-0-
07	6491 X	401	-0-	-6090	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

02	388 N	57	-0-	-331	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 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
02	1233	N	182	-0-	-1051	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-

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
02	1997	N	301	-0-	-1696	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	7	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 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
02	1037	N	162	-0-	-875	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 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
02	2742	N	431	-0-	-2311	-0-	62	1	369	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	76	1	379	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	92	1	352	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	142	1	356	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	128	1	352	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	137	1	353	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 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
02	506	N	90	-0-	-416	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 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
02	439 N	69	-0-	-370	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	260 N	10	-0-	-250	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

02	772 N	145	-0-	-627	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

02	403 N	64	-0-	-339	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1464	N	208	-0-	-1256	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					3
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	Y	1					4
							1	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	Y	3					7
							3	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-	1	1			6
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	Y	-0-					6
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	40	1	184	3	Y	-0-	6	1			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

02	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

02	2793	N	198	-0-	-2595	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					6
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	Y	2					8
							2	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	4					12
							4	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	473	3	Y	-0-					12
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	92	1	444	3	Y	2					14
							2	9									
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	108	1	505	3	Y	1	14	1			1
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

02	802	N	123	-0-	-679	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

02	1363	N	201	-0-	-1162	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	189	-0-	-1071	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	879	N	130	-0-	-749	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1311	N	194	-0-	-1117	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-

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
02	341	N	53	-0-	-288	-0-	3	1	47	3	N	3					3
							3	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					3
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	7	2	1			8
							8	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					8
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					8

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
02	2800	N	447	-0-	-2353	143	11	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	490	-0-	-143	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	12	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	11	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	8	1	391	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
02	1808	N	290	-0-	-1518	-0-	96	1	191	3	Y	3					11
							3	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	108	1	272	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	104	1	256	3	Y	11	4	1			14
							12	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	107	1	237	3	Y	4	5	1			13
							4	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	104	1	241	3	Y	9	5	1			17
							10	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	106	1	224	3	Y	4	11	1			10
							4	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
02	1420	N	217	-0-	-1203	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	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
02	320	N	111	-0-	-209	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	345	N	49	-0-	-296	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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
02	1068	N	121	-0-	-947	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	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
02	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
02	626	N	94	-0-	-532	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
02	692	N	158	-0-	-534	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	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
02	227	N	35	-0-	-192	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	956	N	157	-0-	-799	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-

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
02	795	N	-0-	-0-	-795	-0-					Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 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
02	1902	N	289	-0-	-1613	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 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
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 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
02	798	N	127	-0-	-671	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 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
02	645	N	112	-0-	-533	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 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
02	659	N	156	-0-	-503	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 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
02	1999	N	330	-0-	-1669	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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
02	1099	N	190	-0-	-909	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	30	-0-	-80	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	102	-0-	-549	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	78	-0-	-520	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 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
02	1220	N	188	-0-	-1032	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	239	-0-	-1712	-0-	5	1	232	3	Y	2					36
							2	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	26					62
							29	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	15	1	238	3	Y	19	75	1			6
							21	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	Y	8					14
							9	9									
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	26	1	191	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					14

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

02	307	N	-0-	-0-	-307	-0-					N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

02	809	N	125	-0-	-684	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

02	1843	N	273	-0-	-1570	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2532	N	306	-0-	-2226	-0-	43	1	260	3	N	3					9
							3	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	277	3	N	5					14
							6	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	66	1	252	3	N	4					18
							4	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	248	3	N	4					22
							4	9									
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	77	1	214	3	N	4	14	1			12
							4	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	83	1	215	3	N	3					15
							3	9									

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
02	1479	N	282	-0-	-1197	-0-	40	1	239	3	N	3					6
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	5					11
							6	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	3					14
							3	9									
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	10	1	24	3	N	1					15
							1	9									
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	46	1	127	3	N	1	9	1			7
							1	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	75	1	195	3	N	6					13
							7	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1515	N	217	-0-	-1298	-0-	21	1	192	3	Y	4					8
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	206	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	209	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	202	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	27	1	209	3	Y	2	6	1			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

02	146 N	48	-0-	-98	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

02	367 N	42	-0-	-325	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

02	923 N	145	-0-	-778	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	3	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	3	N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	49	1	128	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

02	2746 N	464	-0-	-2282	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

02	415 N	76	-0-	-339	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

02	1190 N	163	-0-	-1027	-0-	12	1	150	3	N	1					8
						1	9									
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	1					9
						1	9									
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	157	3	N	3	4	1			8
						3	9									
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	158	3	N	3					11
						3	9									
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	150	3	N	4	4	1			11
						4	9									
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	16	1	148	3	N	2	5	1			8
						2	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	255	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	184	-0-	184	439	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184	623	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	184	-0-	184	807	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	998 X	191	-0-	-807	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

02	1067 N	166	-0-	-901	-0-	24	1	142	3	N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	37	1	140	3	N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	53	1	132	3	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 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
02	1051	N	-0-	-0-	-1051	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 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
02	272	N	48	-0-	-224	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1277	-0-	-1523	5211	79	1	1198	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1261	-0-	-1839	3372	77	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1431	-0-	-1569	1803	54	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1424	-0-	-1676	127	82	1	1342	3	Y	-0-					-0-
06	1463	N	1336	-0-	-127	-0-	90	1	1246	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	50	1	934	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	158	-0-	-865	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		315	-0-	315	2667	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		314	-0-	314	2981	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		298	-0-	298	3279	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		326	-0-	326	3605	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		319	-0-	319	3924	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	4252	X	328	-0-	-3924	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
							114	3									
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

02	384 N	61	-0-	-323	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					1
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	1	1			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

02	2800 N	547	-0-	-2253	60	78	1	469	3	N	-0-					-0-
03	530 N	470	-0-	-60	-0-	79	1	391	3	N	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	96	1	365	3	N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	3	N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	125	1	346	3	N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	135	1	350	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

02	2800 N	441	-0-	-2359	67	38	1	403	3	N	-0-					-0-
03	569 N	502	-0-	-67	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	3	N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	72	1	423	3	N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	64	1	441	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

02	751 N	120	-0-	-631	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	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

02	3164 X	2660	-0-	-504	-0-	181	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3364	-0-	-46	-0-	237	1	3127	2	Y	-0-					-0-
04	3480 X	3226	-0-	-254	-0-	223	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	199	1	3014	2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	222	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	3306	-0-	-73	-0-	230	1	3076	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	196	-0-	-1065	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

02	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

02	932	N	151	-0-	-781	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

02	795	N	113	-0-	-682	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

02	582	N	102	-0-	-480	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

02	850 N	168	-0-	-682	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	112	1	555	3	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	158	1	601	3	N	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	502	1	1261	3	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	134	1	369	3	N	-0-			-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	54	1	140	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

02	1134 N	175	-0-	-959	-0-	25	1	150	3	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	65	1	164	3	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	62	1	170	3	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	67	1	172	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

02	1405 N	264	-0-	-1141	-0-	37	1	220	3	N	6			9
						7	9							
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	238	3	N	4			13
						4	9							
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	58	1	220	3	N	3			16
						3	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	83	1	208	3	N	4			20
						4	9							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	76	1	209	3	N	3	12	1	11
						3	9							
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	82	1	212	3	N	4			15
						4	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	N	137	-0-	-749	-0-	19	1	116	3	N	2					4
							2	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	2					6
							2	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	30	1	113	3	N	2					8
							2	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	40	1	100	3	N	1					9
							1	9									
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	33	1	92	3	N	2	6	1			5
							2	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	36	1	93	3	N	2					7
							2	9									

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

02	103	N	11	-0-	-92	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	105	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1635	N	318	-0-	-1317	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

02	1202	N	182	-0-	-1020	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 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
02	200 N	31	-0-	-169	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

02	1138 N	182	-0-	-956	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

02	513 N	78	-0-	-435	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

02	14B2 EXT	75	-0-	75	75	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	158	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	92	-0-	92	250	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	96	-0-	96	346	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	95	-0-	95	441	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	535 X	94	-0-	-441	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

02	178 N	32	-0-	-146	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 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
02	926	N	63	-0-	-863	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 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
02	1987	N	293	-0-	-1694	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 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
02	1140	N	165	-0-	-975	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	154	-0-	-894	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	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
02	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	16	1	198	3	N	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	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
02	696	N	108	-0-	-588	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	456	-0-	-2344	846	21	1	435	3	N	-0-					5
03	1327	N	481	-0-	-846	-0-	23	1	458	3	N	-0-	3	1			2
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	19	1	374	3	N	-0-					2
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	N	-0-					2
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	17	1	347	3	N	-0-	1	1			1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					1

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
02	1463	N	225	-0-	-1238	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	90	-0-	-494	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	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
02	1090	N	146	-0-	-944	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 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
02	842	N	132	-0-	-710	-0-	95	1	37	3	N	-0-					3
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	105	1	40	3	N	-0-					3
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	3	N	-0-	1	1			2
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	105	1	48	3	N	-0-					2
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	101	1	36	3	N	-0-	1	1			1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	106	1	39	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

02	114	N	31	-0-	-83	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

02	1755	N	308	-0-	-1447	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 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
02	1508	N	218	-0-	-1290	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 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
02	119	N	19	-0-	-100	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 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
02	2147	N	328	-0-	-1819	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	38	1	333	3	N	-0-					-0-

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
02	2203	N	146	-0-	-2057	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	134	-0-	-744	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 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
02	2737	N	509	-0-	-2228	-0-	40	1	469	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	42	1	468	3	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	40	1	458	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	91	-0-	-515	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 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
02	59	N	8	-0-	-51	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

02	2800	N	839	-0-	-1961	1914	115	1	692	3	N	29					39
							32	9									
03	2813	N	899	-0-	-1914	-0-	149	1	741	3	N	8					47
							9	9									
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	187	1	714	3	N	11					58
							12	9									
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	245	1	616	3	N	9					67
							10	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	247	1	682	3	N	10	41	1			36
							11	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	264	1	681	3	N	11					47
							12	9									

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

02	664	N	100	-0-	-564	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

02	2800	N	609	-0-	-2191	2199	87	1	522	3	N	-0-					-0-
03	3074	N	875	-0-	-2199	-0-	147	1	728	3	N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	151	1	577	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	192	1	483	3	N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	213	1	589	3	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	188	1	486	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

02	312	N	83	-0-	-229	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

02	361	N	48	-0-	-313	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 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
02	410	N	59	-0-	-351	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

02	1815	N	260	-0-	-1555	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							259	3									
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							235	3									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
							283	3									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	281	-0-	-1270	-0-	40	1	241	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	N	-0-					-0-
04	330	N	87	-0-	-243	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	260	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	106	1	294	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-					-0-

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
02	2697	N	413	-0-	-2284	-0-	19	1	394	3	N	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-	1	1			1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	3	N	-0-					1
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	496	-0-	-2304	408	71	1	425	3	N	-0-					-0-
03	995	N	587	-0-	-408	-0-	98	1	489	3	N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	116	1	442	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	162	1	406	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	151	1	416	3	N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	160	1	414	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
02	144	N	1	-0-	-143	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	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
02	720	N	102	-0-	-618	-0-	8	1	93	3	N	1					6
							1	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	1					7
							1	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	97	3	N	4	3	1			8
							4	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	4					12
							4	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	N	-0-	4	1			8
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	89	3	N	3	4	1			7
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2449	N	382	-0-	-2067	-0-	24	1	345	3	N	12	4	1			10
							13	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	16	16	1			10
							18	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	2	8	1			4
							2	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	29	1	341	3	N	13	6	1			11
							14	9									
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	30	1	300	3	N	2	8	1			5
							2	9									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	29	1	1	2	N	2	4	1			3
							318	3	2	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

02	417	N	36	-0-	-381	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

02	269	N	44	-0-	-225	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

02	1150	N	177	-0-	-973	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

02	566	N	81	-0-	-485	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	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 #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 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
02	469	N	67	-0-	-402	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

02	1271	N	305	-0-	-966	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

02	506	N	78	-0-	-428	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

02	1800	N	276	-0-	-1524	-0-	18	1	254	3	N	4	2	1			4
							4	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	6	6	1			4
							7	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	274	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	4	4	1			4
							282	3	4	9							

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

02	192	N	30	-0-	-162	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

02	182	N	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	9	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1556	N	225	-0-	-1331	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							248	3									

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

02	1034	N	155	-0-	-879	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

02	947	N	132	-0-	-815	-0-	13	1	116	3	Y	3					7
							3	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	121	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

02	475	N	69	-0-	-406	-0-	6	1	62	3	N	1					7
							1	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	1	3	1			5
							1	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-	2	1			3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					3
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	1					4
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	67	3	N	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1969	N	298	-0-	-1671	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							308	3									

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
02	556	N	78	-0-	-478	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	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
02	2259	N	341	-0-	-1918	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	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
02	274	N	50	-0-	-224	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	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
02	1438	N	215	-0-	-1223	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	290	-0-	290	290	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	138	-0-	138	428	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	107	-0-	107	535	8	1	99	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

02	391 N	62	-0-	-329	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

02	1393 N	205	-0-	-1188	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	26	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

02	1039 N	188	-0-	-851	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

02	2544 N	469	-0-	-2075	-0-	37	1	432	3	N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

02	683 N	102	-0-	-581	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

02	907 N	137	-0-	-770	-0-	20	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	43	1	119	3	N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

02	1920 N	285	-0-	-1635	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
						339	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

02	180 N	26	-0-	-154	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

02	633 N	94	-0-	-539	-0-	12	1	81	3	N	1	2	1			2
						1	9									
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-	2	1			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	76	3	N	1					1
						1	9									
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	1					2
						1	9									
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-					2
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	2	3	1			1
						2	9									

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

02	336 N	52	-0-	-284	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

02	309 N	50	-0-	-259	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

02	1903 N	281	-0-	-1622	-0-	19	1	262	3	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	24	1	237	3	N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
						300	3							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

02	162 N	17	-0-	-145	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
07	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
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
02	76	N	16	-0-	-60	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

02	990	N	188	-0-	-802	-0-	26	1	159	3	N	3					5
							3	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	3					8
							3	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	N	2					10
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	61	1	154	3	N	3					13
							3	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	56	1	154	3	N	2	8	1			7
							2	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	154	3	N	3					10
							3	9									

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

02	2800	N	555	-0-	-2245	172	79	1	476	3	N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	75	1	373	3	N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	102	1	388	3	N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	145	1	364	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	137	1	378	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	147	1	381	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

02	1599	N	304	-0-	-1295	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	222	-0-	-181	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2116	-0-	-684	11998	261	1	1852	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	N	2488	-0-	-612	11386	313	1	2169	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3000	N	2274	-0-	-726	10660	289	1	1982	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	2166	-0-	-934	9726	289	1	1877	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1926	-0-	-1074	8652	277	1	1641	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	3100	N	1847	-0-	-1253	7399	314	1	1533	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

02	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

02	1086	N	168	-0-	-918	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	373	-0-	-1836	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	62	1	564	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

02	2157	N	339	-0-	-1818	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

02	1047	N	159	-0-	-888	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 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
02	1014	N	155	-0-	-859	-0-	13	1	141	3	N	1					8
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	N	-0-	3	1			4
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	152	3	N	1					5
							1	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	141	3	N	3					8
							3	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	1					9
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

02	2800	N	691	-0-	-2109	1737	59	1	631	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	2500	N	763	-0-	-1737	-0-	73	1	690	3	N	-0-	1	1			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	85	1	696	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	645	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	98	1	677	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

02	1490	N	245	-0-	-1245	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

02	2800	N	636	-0-	-2164	1403	54	1	582	3	N	-0-					-0-
03	2104	N	701	-0-	-1403	-0-	67	1	634	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	68	1	562	3	N	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	70	1	527	3	N	-0-					-0-
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	83	1	484	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	88	1	610	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

02	1847	N	353	-0-	-1494	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

02	1208	N	44	-0-	-1164	-0-	3	1	41	3	N	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	104	-0-	-543	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	112	-0-	-542	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

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
02	326	N	49	-0-	-277	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	281	-0-	-1463	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 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
02	192	N	32	-0-	-160	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	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
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 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
02	1971	N	280	-0-	-1691	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

02	1016	N	179	-0-	-837	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	35	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	13	1	117	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

02	298	N	35	-0-	-263	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

02	432	N	69	-0-	-363	-0-	5	1	64	3	N	-0-					5
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					5
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-	2	1			3
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					3
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			2
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

02	2411	N	356	-0-	-2055	-0-	23	1	326	3	N	6	3	1			6
							7	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	7	8	1			5
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	363	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	34	1	339	3	N	4	5	1			5
							4	9									
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	30	1	1	2	N	4	5	1			4
							326	3	4	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
02	1610	N	237	-0-	-1373	-0-	15	1	212	3	N	9	3	1			8
							10	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	2	7	1			3
							2	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	4	3	1			4
							4	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	3	3	1			3
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

02	586	N	89	-0-	-497	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

02	88	N	9	-0-	-79	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

02	182	N	35	-0-	-147	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 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
02	1029	N	150	-0-	-879	-0-	11	1	139	3	N	-0-					23
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					23
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-	10	1			13
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					13
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	3	5	1	2	8	9
							3	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-	4	1			5

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

02	1374	N	244	-0-	-1130	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	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

02	654	N	100	-0-	-554	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	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

02	1373	N	203	-0-	-1170	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

02	2800	N	837	-0-	-1963	1633	71	1	766	3	N	-0-					-0-
03	2530	N	897	-0-	-1633	-0-	86	1	811	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	765	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	102	1	770	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	107	1	738	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	284	N	46	-0-	-238	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

02	223	N	31	-0-	-192	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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
02	253	N	49	-0-	-204	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 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
02	1628	N	251	-0-	-1377	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 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
02	602	N	113	-0-	-489	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 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
02	1391	N	729	-0-	-662	-0-	58	1	671	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
04	390	N	119	-0-	-271	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	54	-0-	-292	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 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
02	693	N	108	-0-	-585	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

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
02	874	N	169	-0-	-705	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	422	N	103	-0-	-319	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
02	1163	N	185	-0-	-978	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
02	239	N	27	-0-	-212	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
02	1004	N	196	-0-	-808	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	791	N	111	-0-	-680	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	401	N	174	-0-	-227	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 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
02	357	N	55	-0-	-302	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	97	1	336	3	N	-0-	10	1			4
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	369	3	N	4					8
							4	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	84	1	397	3	N	4	9	1			3
							4	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	89	1	391	3	N	13					16
							14	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	142	1	302	3	N	8	4	8			20
							9	9									
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	161	1	321	3	N	2	15	1			7
							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
02	579	N	90	-0-	-489	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	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
02	850	N	134	-0-	-716	-0-	14	1	120	3	N	-0-					5
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					5
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					5
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					5
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	3	N	-0-					5
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	21	1	116	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
02	1038	N	167	-0-	-871	-0-	16	1	147	3	N	4					11
							4	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	6					17
							7	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	5	19	1			3
							6	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	4					7
							4	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	29					36
							32	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	14	45	1			5
							15	9									

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
02	412	N	61	-0-	-351	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

02	1379	N	207	-0-	-1172	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	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

02	228	N	43	-0-	-185	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	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
02	2800	N	531	-0-	-2269	852	52	1	479	3	N	-0-					-0-
03	1465	N	613	-0-	-852	-0-	57	1	556	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	80	1	268	3	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	93	1	278	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

02	2388	N	331	-0-	-2057	-0-	26	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	322	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

02	1203	N	223	-0-	-980	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

02	1575	N	194	-0-	-1381	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

02	165	N	24	-0-	-141	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1955	N	371	-0-	-1584	-0-	29	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

02	2800	N	482	-0-	-2318	410	38	1	444	3	N	-0-					-0-
03	949	N	539	-0-	-410	-0-	41	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	44	1	479	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

02	221	N	40	-0-	-181	-0-	6	1	34	3	N	-0-					3
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					3
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					3
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	3	N	-0-	2	1			1
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	3	N	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

02	691	N	110	-0-	-581	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	62	-0-	-352	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	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
02	307	N	51	-0-	-256	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	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
02	2310	N	336	-0-	-1974	-0-	27	1	309	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-

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
02	1742	N	317	-0-	-1425	-0-	20	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-	3	1			2
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	31	1	323	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	36	1	325	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	222	-0-	-1145	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	26	1	267	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	259	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	188	-0-	-750	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 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
02	2800	N	505	-0-	-2295	574	40	1	465	3	N	-0-					-0-
03	1165	N	591	-0-	-574	-0-	45	1	546	3	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	46	1	519	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-

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
02	2451	N	440	-0-	-2011	-0-	35	1	403	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	40	1	431	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	40	1	446	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	38	1	435	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	40	1	438	3	N	1	3	1			2
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	180	-0-	-1047	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 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
02	113	N	18	-0-	-95	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

02	880 N	111	-0-	-769	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	11	1	131	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	540 N	79	-0-	-461	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

02	204 N	32	-0-	-172	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 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
02	1153 N	181	-0-	-972	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

02	2399 N	283	-0-	-2116	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	177	-0-	-814	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					1
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	158	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	13	1	130	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	1	1			1

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

02	54	N	9	-0-	-45	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

02	584	N	101	-0-	-483	-0-	101	2			Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

02	260	N	40	-0-	-220	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 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
02	2800	N	544	-0-	-2256	753	35	1	503	3	N	5	3	1			6
							6	9									
03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	40	1	563	3	N	7	8	1			5
							8	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	14	8	1			11
							15	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	N	6	9	1			8
							7	9									
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	53	1	535	3	N	9	8	1			9
							10	9									
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	51	1	1	2	N	5	8	1			6
							556	3	6	9							

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

02	811	N	150	-0-	-661	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

02	688	N	112	-0-	-576	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					11
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					11
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					11
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-	1	1			10
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	3	Y	-0-					10
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	12	1	56	3	Y	-0-	9	1			1

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

02	173	N	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

02	2146	N	323	-0-	-1823	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	44	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

02	1383	N	223	-0-	-1160	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	608	-0-	-2192	187	83	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	620	-0-	-187	-0-	91	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	88	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	90	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	86	1	453	3	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	87	1	429	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

02	1906	N	297	-0-	-1609	-0-	67	1	223	3	Y	6					10
							7	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	77	1	246	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	86	1	235	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	52	1	233	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	21	1	230	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	44	1	207	3	Y	2	8	1			7
							2	9									

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

02	1475	N	307	-0-	-1168	-0-	92	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	53	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	45	1	219	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

02	1247	N	175	-0-	-1072	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1328	N	227	-0-	-1101	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	659	-0-	-2141	528	52	1	607	3	N	-0-					-0-
03	1135	N	607	-0-	-528	-0-	46	1	561	3	N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	49	1	532	3	N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	50	1	554	3	N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	47	1	537	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	324	-0-	-1806	-0-	20	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	28	1	329	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	30	1	308	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	38	1	337	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	92	-0-	-407	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 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
02	2341	N	410	-0-	-1931	-0-	32	1	376	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	34	1	372	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	36	1	386	3	N	1	3	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

02	1125 N	205	-0-	-920	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

02	2800 N	535	-0-	-2265	602	80	1	454	3	Y	1					7
						1	9									
03	1123 N	521	-0-	-602	-0-	75	1	444	3	Y	2					9
						2	9									
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	4					13
						4	9									
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	88	1	456	3	Y	-0-					13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	455	3	Y	2					15
						2	9									
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	98	1	457	3	Y	1	15	1			1
						1	9									

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

02	979 N	181	-0-	-798	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

02	146 N	-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

02	389 N	54	-0-	-335	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

02	42 N	10	-0-	-32	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-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 #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 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
02	658	N	-0-	-0-	-658	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	138	-0-	-783	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-

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
02	142	N	28	-0-	-114	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2518	N	354	-0-	-2164	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	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
02	2800	N	720	-0-	-2080	1199	73	1	647	3	N	-0-					10
03	2000	N	801	-0-	-1199	-0-	71	1	730	3	N	-0-					10
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	3	N	-0-					10
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	81	1	737	3	N	-0-					10
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	76	1	607	3	N	-0-					10
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	99	1	555	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
02	972	N	149	-0-	-823	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	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
02	197	N	30	-0-	-167	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	962 N	157	-0-	-805	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

02	2673 N	429	-0-	-2244	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	74	1	431	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

02	1564 N	236	-0-	-1328	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	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

02	596 N	80	-0-	-516	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

02	1506 N	229	-0-	-1277	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 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
02	2104	N	387	-0-	-1717	-0-	31	1	356	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	35	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-

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
02	1631	N	252	-0-	-1379	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 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
02	1220	N	179	-0-	-1041	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 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
02	1494	N	270	-0-	-1224	-0-	21	1	247	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	274	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1739	N	345	-0-	-1394	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 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
02	746 N	132	-0-	-614	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

02	2256 N	409	-0-	-1847	-0-	32	1	377	3	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	N	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	38	1	424	3	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	-0-			-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	39	1	420	3	N	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	35	1	386	3	N	-0-			-0-
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	36	1	399	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	31	1	343	3	N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	31	1	347	3	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

02	926 N	139	-0-	-787	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	597	-0-	-2203	490	167	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	652	-0-	-490	-0-	186	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	176	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	185	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	173	1	394	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	181	1	461	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	24	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

02	606	N	90	-0-	-516	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

02	1291	N	389	-0-	-902	-0-	31	1	358	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

02	1336	N	298	-0-	-1038	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	18	1	214	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	207	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	21	1	189	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

02	784	N	126	-0-	-658	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 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
02	149	N	68	-0-	-81	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

02	724	N	135	-0-	-589	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

02	322	N	51	-0-	-271	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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

02	2257	N	309	-0-	-1948	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34	-0-	34	186	34	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

02	1505	N	172	-0-	-1333	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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
02	1324	N	191	-0-	-1133	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-

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
02	851	N	123	-0-	-728	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1015	N	152	-0-	-863	-0-	4	1	145	3	Y	3					6
							3	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	4	1	149	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	3	1	133	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

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
02	19	N	5	-0-	-14	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

02	175 N	34	-0-	-141	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

02	2800 N	1199	-0-	-1601	5644	89	1	1109	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3100 N	1255	-0-	-1845	3799	90	1	1162	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	3000 N	1223	-0-	-1777	2022	85	1	1137	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3100 N	1257	-0-	-1843	179	90	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1362 N	1183	-0-	-179	-0-	91	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	186	-0-	-1136	-0-	14	1	172	3	N	-0-					5
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					5
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	N	-0-	2	1			3
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	N	-0-					3
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-	1	1			2
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-	1	1			1

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

02	1700	N	265	-0-	-1435	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

02	179	N	30	-0-	-149	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

02	1594	N	243	-0-	-1351	-0-	18	1	225	3	N	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-					1
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	N	-0-					1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

02	461	N	76	-0-	-385	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 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
02	1655	N	249	-0-	-1406	-0-	15	1	223	3	N	10					12
							11	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	N	-0-					12
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	N	-0-					12
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	64	10	1			66
							70	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	N	-0-					66
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-					66

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

02	193	N	24	-0-	-169	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

02	1524	N	234	-0-	-1290	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	776	N	76	-0-	-700	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

02	2800	N	1616	-0-	-1184	5792	164	1	1452	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1845	-0-	-1255	4537	163	1	1682	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1847	-0-	-1153	3384	170	1	1677	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1897	-0-	-1203	2181	187	1	1710	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1792	-0-	-1208	973	200	1	1592	3	N	-0-			-0-
07	2747	N	1774	-0-	-973	-0-	268	1	1506	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

02	973	N	149	-0-	-824	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

02	1572	N	298	-0-	-1274	-0-	298	3			Y	-0-			1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-			1
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-			1
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-			1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	N	418	-0-	-2187	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							395	3									

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

02	695	N	103	-0-	-592	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

02	1175	N	180	-0-	-995	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

02	1289	N	227	-0-	-1062	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 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
02	1282 N	298	-0-	-984	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

02	666 N	102	-0-	-564	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

02	1704 N	313	-0-	-1391	-0-	19	1	292	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	34	1	289	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	3	Y	-0-	2	1			2
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	27	1	280	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	31	1	276	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

02	1794 N	341	-0-	-1453	-0-	21	1	319	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	29	1	332	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	26	1	271	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	36	1	322	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	208	-0-	-991	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

02	240	N	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

02	69	N	10	-0-	-59	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

02	1461	N	217	-0-	-1244	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

02	231	N	41	-0-	-190	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1222	N	178	-0-	-1044	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	766	N	117	-0-	-649	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-

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
02	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 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
02	1072	N	164	-0-	-908	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

02	2297	N	341	-0-	-1956	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	43	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	42	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

02	672	N	126	-0-	-546	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

02	354	N	63	-0-	-291	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

02	271	N	89	-0-	-182	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
07	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
BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

02	84	N	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

02	996	N	240	-0-	-756	-0-	24	1	216	3	N	-0-				-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-				-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-				-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-				-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-				-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	51	1	288	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

02	356	N	61	-0-	-295	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

02	1550	N	105	-0-	-1445	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-				-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-				-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-				-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-				-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	Y	-0-				-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

02	942	N	250	-0-	-692	-0-	250	3			N	-0-				-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

02	2800	N	828	-0-	-1972	1552	65	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	2440	N	888	-0-	-1552	-0-	72	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	49	1	622	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

02	204	N	35	-0-	-169	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

02	2800	N	899	-0-	-1901	3171	67	1	832	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1113	-0-	-1987	1184	81	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	1020	-0-	-1184	-0-	71	1	949	3	N	-0-					-0-
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	66	1	788	3	N	-0-					-0-
06	960	N	13	-0-	-947	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	992	N	709	-0-	-283	-0-	55	1	654	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

02	844	N	138	-0-	-706	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
07	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
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
02	1012	N	219	-0-	-793	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	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
02	2143	N	297	-0-	-1846	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	359	-0-	-1719	-0-	38	1	321	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	3	N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	42	1	316	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	46	1	360	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	2	-0-	-20	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	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
GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	207	-0-	-928	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	19	1	193	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	22	1	194	3	Y	-0-	1	1			1

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

02	143	N	22	-0-	-121	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

02	518	N	81	-0-	-437	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

02	323	N	55	-0-	-268	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

02	518	N	58	-0-	-460	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	454	-0-	-2346	104	29	1	425	3	N	-0-					-0-
03	574 N	470	-0-	-104	-0-	34	1	436	3	N	-0-					-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	3	N	-0-					-0-
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	36	1	393	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 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
02	14B2 EXT	41	-0-	41	209	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	253	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	295	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	39	-0-	39	334	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	35	-0-	35	369	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	407 X	38	-0-	-369	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

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
02	307 N	30	-0-	-277	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	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
02	158 N	24	-0-	-134	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

02	1041 N	92	-0-	-949	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

02	1405 N	229	-0-	-1176	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	982	-0-	-1818	3416	100	1	882	3	N	-0-					9
03	3100 N	1085	-0-	-2015	1401	96	1	989	3	N	-0-					9
04	2457 N	1056	-0-	-1401	-0-	97	1	959	3	N	-0-					9
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	106	1	972	3	N	-0-					9
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	112	1	895	3	N	-0-					9
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	164	1	924	3	N	-0-					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

02	744 N	118	-0-	-626	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

02	384 N	60	-0-	-324	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

02	562 N	99	-0-	-463	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

02	520 N	96	-0-	-424	-0-	7	1	89	3	N	-0-					2
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					2
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					2
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

02	89 N	13	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

02	14B2 EXT	17	-0-	17	64	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	82	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	16	-0-	16	98	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	16	-0-	16	114	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	16	-0-	16	130	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	148 X	18	-0-	-130	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

02	1355 N	203	-0-	-1152	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

02	325 N	4	-0-	-321	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

02	849 N	127	-0-	-722	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

02	578 N	88	-0-	-490	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

02	1585 N	176	-0-	-1409	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

02	2800 N	739	-0-	-2061	1358	92	1	647	3	N	-0-					-0-
03	2108 N	750	-0-	-1358	-0-	102	1	648	3	N	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610	3	N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	102	1	502	3	N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	3	N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	51	-0-	-235	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

02	1756 N	260	-0-	-1496	-0-	17	1	240	3	N	3	2	1			3
						3	9									
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	5	5	1			3
						6	9									
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	20	1	260	3	N	5	4	1			4
						6	9									
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	4	4	1			4
						4	9									
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	4	4	1			4
						4	9									
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	1	2	N	3	4	1			3
						268	3	3	9							

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

02	727 N	59	-0-	-668	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

02	619 N	86	-0-	-533	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

02	363 N	60	-0-	-303	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 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
02	403	N	63	-0-	-340	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	196	-0-	196	196	196	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	120	-0-	120	316	120	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	16	-0-	16	332	16	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 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
02	682	N	108	-0-	-574	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-

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
02	827	N	149	-0-	-678	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	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
02	1242	N	191	-0-	-1051	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	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
02	95	N	21	-0-	-74	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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
02	866	N	127	-0-	-739	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	59	N	8	-0-	-51	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

02	873	N	133	-0-	-740	-0-	31	1	102	3	Y	-0-					2
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					2
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					2
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					2
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

02	649	N	90	-0-	-559	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

02	1042	N	153	-0-	-889	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

02	2800	N	493	-0-	-2307	338	131	1	362	3	Y	-0-					1
03	858	N	520	-0-	-338	-0-	149	1	371	3	Y	-0-					1
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	138	1	354	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	170	1	412	3	Y	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	172	1	462	3	Y	-0-					1
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	174	1	495	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	T. A.	126	-0-	126	428	61	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	49	-0-	49	477	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	22	-0-	22	499	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	64	-0-	64	563	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	34	-0-	34	597	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	638 X	41	-0-	-597	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

02	827 N	127	-0-	-700	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

02	625 N	34	-0-	-591	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	55	-0-	-193	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

02	T. A.	1	-0-	1	204	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
07	205 X	1	-0-	-204	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

02	610 N	111	-0-	-499	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

02	1741 N	251	-0-	-1490	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	114	-0-	-619	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 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
02	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		60	-0-	60	138	4	1	56	3	Y	-0-					1
03	T. A.		69	-0-	69	207	6	1	63	3	Y	-0-					1
04	T. A.		64	-0-	64	271	5	1	59	3	Y	-0-					1
05	T. A.		65	-0-	65	336	8	1	57	3	Y	-0-					1
06	T. A.		61	-0-	61	397	7	1	54	3	Y	-0-					1
07	461	X	64	-0-	-397	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 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
02	524	N	261	-0-	-263	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 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
02	1190	N	181	-0-	-1009	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 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
02	1364	N	213	-0-	-1151	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

02	888	N	125	-0-	-763	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

02	439	N	65	-0-	-374	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

02	2800	N	743	-0-	-2057	2095	55	1	688	3	Y	-0-					3
03	3082	N	987	-0-	-2095	-0-	87	1	898	3	Y	2					5
							2	9									
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	67	1	824	3	Y	7	8	1	1	8	3
							8	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	84	1	888	3	Y	2					5
							2	9									
06	960	N	639	-0-	-321	-0-	86	1	539	3	Y	13					18
							14	9									
07	930	N	561	-0-	-369	-0-	86	1	474	3	Y	1	18	1			1
							1	9									

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

02	1802	N	267	-0-	-1535	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

02	275	N	38	-0-	-237	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	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
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
02	1482	N	239	-0-	-1243	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

02	400	N	60	-0-	-340	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

02	1235	N	207	-0-	-1028	-0-	22	1	181	3	N	4					16
							4	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					16
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	2					18
							2	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	1	10	1			9
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-					9
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	2					11
							2	9									

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	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

02	106	N	50	-0-	-56	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	531	-0-	-2269	673	24	1	507	3	N	-0-					-0-
03	1263	N	590	-0-	-673	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	-0-					-0-
							539	3									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	28	1	7	2	N	-0-					-0-
							552	3									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							544	3									
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							558	3									

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

02	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

02	117	N	47	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

02	551	N	93	-0-	-458	-0-	31	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	42	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

02	879 N	188	-0-	-691	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	613	-0-	-2187	1218	92	1	521	3	Y	-0-					1
03	1811	N	593	-0-	-1218	-0-	86	1	507	3	Y	-0-					1
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	105	1	571	3	Y	-0-					1
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	96	1	500	3	Y	-0-					1
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	97	1	469	3	Y	-0-					1
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	86	1	401	3	Y	-0-	1	1			-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

02	1635	N	244	-0-	-1391	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	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

02	1162	N	175	-0-	-987	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

02	2468	N	362	-0-	-2106	-0-	362	2			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					1
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					1
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

02	2800	N	399	-0-	-2401	158	399	2			Y	-0-					1
03	609	N	451	-0-	-158	-0-	451	2			Y	-0-					1
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	566	N	91	-0-	-475	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					2
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	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
02	652	N	106	-0-	-546	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-

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
02	230	N	37	-0-	-193	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					4
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					4
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					4
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	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
02	1545	N	230	-0-	-1315	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					4
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					4
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					4
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					4
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					4
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1207	-0-	-1593	4827	86	1	1079	3	Y	38					43
							42	9									
03	3100	N	1218	-0-	-1882	2945	107	1	1111	3	Y	-0-					43
04	3000	N	1154	-0-	-1846	1099	87	1	1066	3	Y	1	39	1			5
							1	9									
05	2319	N	1220	-0-	-1099	-0-	104	1	1103	3	Y	12					17
							13	9									
06	1170	N	986	-0-	-184	-0-	108	1	874	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	128	1	1036	3	Y	11	21	1			10
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 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
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	275	-0-	-1523	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 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
02	1993	N	302	-0-	-1691	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	4	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 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
02	1458	N	207	-0-	-1251	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 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
02	2249	N	340	-0-	-1909	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	709	-0-	-2091	1259	106	1	599	3	Y	4					23
							4	9									
03	2000	N	741	-0-	-1259	-0-	107	1	633	3	Y	1					24
							1	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	121	1	660	3	Y	2					26
							2	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	119	1	620	3	Y	-0-					26
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	128	1	617	3	Y	2					28
							2	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	135	1	630	3	Y	1	27	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 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
02	881 N	134	-0-	-747	-0-	80	1	54	3	Y	-0-					2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	85	1	48	3	Y	1					3
						1	9									
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	82	1	37	3	Y	1					4
						1	9									
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	86	1	44	3	Y	-0-					4
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	81	1	32	3	Y	-0-					4
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	57	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 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
02	1818 N	62	-0-	-1756	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					1
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					1
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					1
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	128 N	20	-0-	-108	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	796 N	66	-0-	-730	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	Y	-0-					1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

02	2800 N	545	-0-	-2255	752	545	2			Y	-0-					-0-
03	1335 N	583	-0-	-752	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	262	-0-	-308	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	200	-0-	-389	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

02	2800 N	529	-0-	-2271	98	39	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	670 N	572	-0-	-98	-0-	50	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	74	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	83	1	457	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

02	1760 N	263	-0-	-1497	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

02	1943 N	296	-0-	-1647	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

02	1436 N	218	-0-	-1218	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	717	-0-	-2083	1939	33	1	684	3	N	-0-					-0-
03	2726	N	787	-0-	-1939	-0-	37	1	750	3	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

02	774	N	112	-0-	-662	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

02	1862	N	276	-0-	-1586	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

02	1278	N	193	-0-	-1085	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

02	2800	N	471	-0-	-2329	278	22	1	449	3	N	-0-					-0-
03	797	N	519	-0-	-278	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

02	2800	N	482	-0-	-2318	274	22	1	460	3	N	-0-					2
03	792	N	518	-0-	-274	-0-	25	1	493	3	N	-0-	1	1			1
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	24	1	482	3	N	-0-					1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	3	N	-0-					1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	3	N	-0-	1	1			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

02	2044	N	319	-0-	-1725	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1955	N	323	-0-	-1632	-0-	24	1	299	3	N	-0-					8
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-					8
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	-0-					8
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	24	1	286	3	N	-0-					8
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	29	1	310	3	N	-0-					8
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	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
02	148	N	92	-0-	-56	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	524	-0-	-2276	463	39	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	557	-0-	-463	-0-	49	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	46	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 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
02	1512	N	220	-0-	-1292	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					1
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					1
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					1
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					1

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 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
02	2109	N	440	-0-	-1669	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	0	W	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
06	0	W	400	-0-	400	790	400	2			N	-0-					-0-
07	0	W	367	-0-	367	1157	367	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 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
02	482	N	72	-0-	-410	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

02	1086	N	276	-0-	-810	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	0	W	337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
06	0	W	371	-0-	371	708	371	2			N	-0-					-0-
07	0	W	348	-0-	348	1056	348	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

02	1806	N	284	-0-	-1522	-0-	284	2			Y	-0-					1
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					1
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					1
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	4	1	280	2	Y	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

02	81	N	21	-0-	-60	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 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
02	2598	N	392	-0-	-2206	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	6	2	N	-0-					-0-
							419	3									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	N	-0-					-0-
							406	3									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							416	3									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							413	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							428	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	529	-0-	-2271	674	24	1	505	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	578	-0-	-674	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							546	3									
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	25	1	6	2	N	-0-					-0-
							497	3									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							519	3									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					-0-
							557	3									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							569	3									

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
02	1581	N	243	-0-	-1338	-0-	11	1	230	3	N	2					4
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	2	3	1			3
							257	3	2	9							
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	1	2	N	2					5
							251	3	2	9							
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	1	2	N	2					7
							245	3	2	9							
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	232	3	N	1	5	1			3
							1	9									
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	199	3	N	1					4
							1	9									

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 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
02	681	N	80	-0-	-601	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 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
02	802 N	133	-0-	-669	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

02	1001 N	172	-0-	-829	-0-	86	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	95	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	92	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	95	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	92	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	95	1	76	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

02	503 N	83	-0-	-420	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

02	1608 N	236	-0-	-1372	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

02	1988	N	298	-0-	-1690	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

02	2800	N	512	-0-	-2288	531	38	1	472	3	Y	2					12
							2	9									
03	1097	N	566	-0-	-531	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					12
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	484	3	Y	3					14
							3	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	474	3	Y	5					19
							6	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	61	1	491	3	Y	3	7	1			15
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 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
02	2581	N	391	-0-	-2190	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 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
02	1794	N	262	-0-	-1532	-0-	12	1	246	3	N	4					5
							4	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	263	3	N	2					5
							2	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	2					7
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	1	5	1			3
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	1					4
							1	9									

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 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
02	875	N	132	-0-	-743	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 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
02	361	N	58	-0-	-303	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 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
02	237	N	53	-0-	-184	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

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
02	1310	N	203	-0-	-1107	-0-	9	1	193	3	N	1					4
							1	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	1					5
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	2					7
							2	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	1	5	1			3
							1	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	203	3	N	1					4
							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
02	2200	N	337	-0-	-1863	-0-	15	1	321	3	N	1					5
							1	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	2					7
							2	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	4					11
							4	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	1	7	1			5
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	1					6
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	580	N	88	-0-	-492	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	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
02	2800	N	549	-0-	-2251	800	549	2			Y	-0-					-0-
03	1417	N	617	-0-	-800	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	15	1	576	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
02	1853	N	288	-0-	-1565	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	43	1	296	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	564	-0-	-2236	857	26	1	538	3	N	-0-					-0-
03	1480	N	623	-0-	-857	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 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
02	2662	N	429	-0-	-2233	-0-	429	2			Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					1
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	6	1	417	2	Y	-0-					1
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					1

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	222	-0-	-1357	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 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
02	2800	N	576	-0-	-2224	872	576	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	614	-0-	-872	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	0	W	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					-0-
06	0	W	620	-0-	620	1252	620	2			N	-0-					-0-
07	0	W	625	-0-	625	1877	625	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

02	325	N	45	-0-	-280	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	W	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
06	0	W	50	-0-	50	92	50	3			N	-0-					-0-
07	0	W	48	-0-	48	140	48	3			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

02	2800	N	600	-0-	-2200	40	600	2			N	-0-					-0-
03	625	N	585	-0-	-40	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	0	W	588	-0-	588	588	588	2			N	-0-					-0-
06	0	W	637	-0-	637	1225	637	2			N	-0-					-0-
07	0	W	603	-0-	603	1828	603	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

02	2019	N	366	-0-	-1653	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	0	W	433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					-0-
06	0	W	429	-0-	429	862	429	2			N	-0-					-0-
07	0	W	412	-0-	412	1274	412	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

02	1985	N	302	-0-	-1683	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	836	-0-	-1964	2654	836	2			Y	-0-					30
03	3100	N	954	-0-	-2146	508	954	2			Y	-0-					30
04	1423	N	915	-0-	-508	-0-	915	2			Y	-0-					30
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					30
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	11	1	865	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					30

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

02	2037	N	317	-0-	-1720	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	35	1	286	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	42	1	292	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

02	163	N	21	-0-	-142	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

02	190 N	17	-0-	-173	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

02	823 N	77	-0-	-746	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

02	2172 N	333	-0-	-1839	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

02	816 N	64	-0-	-752	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

02	293 N	41	-0-	-252	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

02	129 N	37	-0-	-92	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 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
02	405	N	62	-0-	-343	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

02	1784	N	275	-0-	-1509	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	2					2
							2	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					2

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

02	1152	N	177	-0-	-975	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

02	623	N	96	-0-	-527	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	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

02	1667	N	239	-0-	-1428	-0-	11	1	225	3	N	3					5
							3	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	1	4	1			2
							1	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	230	3	N	3					5
							3	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	243	3	N	1					6
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	2	5	1			3
							2	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	1					4
							1	9									

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

02	796	N	114	-0-	-682	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	33 N	2	-0-	-31	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

02	T. A.	18	-0-	18	133	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	154	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	20	-0-	20	174	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	21	-0-	21	195	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	20	-0-	20	215	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	233 X	18	-0-	-215	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

02	662 N	113	-0-	-549	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					24

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

02	244 N	41	-0-	-203	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
02	201	N	37	-0-	-164	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	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
02	1405	N	213	-0-	-1192	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	123	-0-	-570	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 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
02	2304	N	349	-0-	-1955	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 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
02	1771	N	330	-0-	-1441	-0-	28	1	302	3	N	-0-					2
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-	1	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	3	N	-0-					1
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	50	1	291	3	N	-0-					1
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	44	1	307	3	N	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

02	1054	N	151	-0-	-903	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

02	1699	N	267	-0-	-1432	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

02	941	N	141	-0-	-800	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

02	2006	N	317	-0-	-1689	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 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
02	2708	N	308	-0-	-2400	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	48	-0-	-215	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 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
02	401	N	60	-0-	-341	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	744	N	116	-0-	-628	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 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
02	2065	N	395	-0-	-1670	-0-	29	1	366	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	30	1	388	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 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
02	1613	N	216	-0-	-1397	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 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
02	2800	N	694	-0-	-2106	1626	51	1	643	3	N	-0-					-0-
03	2412	N	786	-0-	-1626	-0-	57	1	729	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	59	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	63	1	680	3	N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	59	1	702	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 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
02	368	N	74	-0-	-294	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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
02	491	N	74	-0-	-417	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	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
02	822	N	124	-0-	-698	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	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
02	1485	N	245	-0-	-1240	-0-	245	2			Y	-0-					12
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					12
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					12
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					12
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					12
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					12

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
02	1432	N	219	-0-	-1213	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 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
02	1886	N	285	-0-	-1601	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	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
02	37	N	1	-0-	-36	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

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
02	980	N	152	-0-	-828	-0-	26	1	124	3	N	2					2
							2	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	N	-0-					2
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	1					3
							1	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	N	1					4
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	20	1	127	3	N	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 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
02	243	N	90	-0-	-153	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	315	-0-	-2052	-0-	54	1	260	3	N	1					5
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	346	3	N	-0-					5
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	61	1	350	3	N	2					7
							2	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	52	1	281	3	N	1					8
							1	9									
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	44	1	282	3	N	-0-					8
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	53	1	336	3	N	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

02	1560 N	261	-0-	-1299	-0-	15	1	218	3	N	25					26
						28	9									
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-					26
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	N	-0-	2	1			24
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	3	N	-0-	22	1			2
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	N	-0-					2
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	18	1	196	3	N	1					3
						1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 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
02	2800	N	465	-0-	-2335	212	30	1	435	3	N	-0-					-0-
03	696	N	484	-0-	-212	-0-	35	1	449	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	215	N	32	-0-	-183	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	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
02	2403	N	360	-0-	-2043	-0-	17	1	343	3	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					1
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					1
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-					1
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	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
02	2800	N	483	-0-	-2317	312	22	1	461	3	N	-0-					1
03	841	N	529	-0-	-312	-0-	25	1	504	3	N	-0-					1
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481	3	N	-0-					1
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	3	N	-0-					1
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	23	1	473	3	N	-0-					1
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	22	1	461	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
02	765	N	123	-0-	-642	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1011	-0-	-1789	3932	46	1	965	3	N	-0-					5
03	3100	N	1045	-0-	-2055	1877	50	1	995	3	N	-0-					5
04	2727	N	850	-0-	-1877	-0-	41	1	809	3	N	-0-					5
05	1116	N	763	-0-	-353	-0-	36	1	727	3	N	-0-					5
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	43	1	870	3	N	-0-					5
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	31	1	658	3	N	-0-					5

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

02	2800	N	695	-0-	-2105	1753	32	1	663	3	N	-0-					-0-
03	2522	N	769	-0-	-1753	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	36	1	713	3	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

02	2800	N	526	-0-	-2274	692	24	1	502	3	N	-0-					-0-
03	1279	N	587	-0-	-692	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

02	2462	N	376	-0-	-2086	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	259	-0-	-1728	-0-	12	1	246	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

02	1132	N	185	-0-	-947	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

02	1265	N	195	-0-	-1070	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

02	848	N	158	-0-	-690	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2516	N	434	-0-	-2082	-0-	20	1	414	3	N	-0-					1
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	92	-0-	-537	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

02	2442	N	498	-0-	-1944	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

02	2800	N	481	-0-	-2319	428	51	1	430	3	Y	-0-					1
03	976	N	548	-0-	-428	-0-	58	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

02	475	N	68	-0-	-407	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	409	-0-	-2391	33	19	1	390	3	N	-0-					4
03	473	N	440	-0-	-33	-0-	21	1	419	3	N	-0-					4
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	19	1	386	3	N	-0-					4
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	20	1	403	3	N	-0-					4
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					4
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	50	-0-	-225	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	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
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		53	-0-	53	106	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	162	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	217	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		58	-0-	58	275	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	331	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	388	X	57	-0-	-331	-0-	14	1	43	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

02	2355 N	361	-0-	-1994	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

02	1543 N	241	-0-	-1302	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

02	1559 N	240	-0-	-1319	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					13
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-	7	1			6
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					6
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					6
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					6
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					6

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

02	571 N	105	-0-	-466	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

02	118 N	1	-0-	-117	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

02	644 N	113	-0-	-531	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 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
02	16 N	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1414 N	227	-0-	-1187	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	3	1	221	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	937 N	136	-0-	-801	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					175
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	23					198
							25	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	25					223
							28	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	4	169	1			58
							4	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	18					76
							20	9									

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	38	-0-	-642	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	162	-0-	-887	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 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
02	958	N	151	-0-	-807	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 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
02	535	N	80	-0-	-455	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	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
02	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
07	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

02	1929	N	356	-0-	-1573	-0-	28	1	328	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	33	1	357	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

02	2800	N	564	-0-	-2236	118	45	1	519	3	N	-0-					-0-
03	728	N	610	-0-	-118	-0-	46	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	51	1	551	3	N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	50	1	556	3	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	42	1	474	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

02	2452	N	457	-0-	-1995	-0-	36	1	419	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	2	3	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

02	2800	N	878	-0-	-1922	1357	70	1	808	3	N	-0-					-0-
03	2349	N	992	-0-	-1357	-0-	75	1	917	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	81	1	880	3	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	78	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	82	1	892	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 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
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	N	-0-					-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	N	-0-					-0-
04	840 N	749	-0-	-91	-0-	63	1	686	3	N	-0-					-0-
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	64	1	710	3	N	-0-					-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	N	-0-					-0-
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

02	166 N	1	-0-	-165	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					6
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					6
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					6
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					6
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

02	14B2 EXT	33	-0-	33	131	33	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
07	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

02	943 N	145	-0-	-798	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

02	175 N	47	-0-	-128	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	788	-0-	-2012	1460	63	1	725	3	N	-0-					-0-
03	2336	N	876	-0-	-1460	-0-	66	1	810	3	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	72	1	780	3	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	786	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	71	1	771	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	539	-0-	-2261	147	43	1	496	3	N	-0-					-0-
03	698	N	551	-0-	-147	-0-	42	1	509	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	46	1	510	3	N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	42	1	473	3	N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	51	1	557	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 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
02	786	N	116	-0-	-670	-0-	5	1	111	3	N	-0-					1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 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
02	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 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
02	637	N	96	-0-	-541	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	161	N	24	-0-	-137	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	952	N	128	-0-	-824	-0-	6	1	122	3	N	-0-					2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					2
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					2
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					2
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					2
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	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
02	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	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
02	1935	N	298	-0-	-1637	-0-	14	1	284	3	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

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
02	318	N	63	-0-	-255	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 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
02	2139	N	250	-0-	-1889	-0-	56	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	54	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	86	1	328	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 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
02	101	N	25	-0-	-76	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 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
02	2800	N	689	-0-	-2111	3894	44	1	645	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1142	-0-	-1958	1936	82	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1206	-0-	-1794	142	99	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	79	1	949	3	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	474	-0-	-704	-0-	40	1	434	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	323	-0-	-1620	-0-	15	1	305	3	N	3					5
							3	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	4					7
							4	9									
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	333	3	N	1					8
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	2	6	1			4
							2	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	352	3	N	1					5
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 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
02	1855	N	282	-0-	-1573	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	31	1	253	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
02	1135	N	164	-0-	-971	-0-	16	1	146	3	N	2					12
							2	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	5					17
							6	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	153	3	N	5	19	1			3
							6	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	4					7
							4	9									
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	10	1	118	3	N	24					31
							26	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	18	44	1			5
							20	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

02	1042	N	172	-0-	-870	-0-	98	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	108	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	106	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	109	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	110	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	107	1	61	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

02	1293	N	430	-0-	-863	-0-	36	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	4					5
							4	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-	3	1			2
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	1					3
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					3

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

02	563	N	108	-0-	-455	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

02	2800	N	623	-0-	-2177	1316	29	1	594	3	N	-0-					-0-
03	1989	N	673	-0-	-1316	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

02	1127	N	175	-0-	-952	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 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
02	742	N	114	-0-	-628	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

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
02	796	N	160	-0-	-636	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	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
02	2228	N	350	-0-	-1878	-0-	16	1	324	3	N	9					10
							10	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	7	1			4
							1	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	338	3	N	4					8
							4	9									
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	17	1	337	3	N	1					9
							1	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	16	1	328	3	N	2	7	1			4
							2	9									
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	10	1	210	3	N	1					5
							1	9									

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
02	1967	N	299	-0-	-1668	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	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
02	1096	N	173	-0-	-923	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1166	N	176	-0-	-990	-0-	8	1	166	3	N	2					3
							2	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	2					4
							2	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	174	3	N	1					5
							1	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1					3
							1	9									

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

02	1611	N	251	-0-	-1360	-0-	15	1	219	3	N	15					16
							17	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					16
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	13	1	145	3	N	-0-	1	1			15
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	14	1	167	3	N	-0-	14	1			1
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

02	721	N	104	-0-	-617	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

02	2103	N	302	-0-	-1801	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2767	N	496	-0-	-2271	-0-	71	1	416	3	Y	8					17
							9	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	Y	15	14	1			18
							17	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	74	1	409	3	Y	17	9	1			26
							19	9									
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	45	1	317	3	Y	3	8	1			21
							3	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	69	1	391	3	Y	15	6	1	12	8	18
							17	9									
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	45	1	329	3	Y	3	11	1			10
							3	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

02	1115	N	186	-0-	-929	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

02	2261	N	357	-0-	-1904	-0-	30	1	326	3	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	3	1	1	3	8	1
							3	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	8	1	8			8
							9	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	3	Y	-0-	5	1			3
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	152	1	1013	3	Y	8	5	8			6
							9	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	33	1	320	3	Y	1					7
							1	9									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

02	609	N	155	-0-	-454	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	781	-0-	-2019	1926	64	1	708	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
03	2783	N	857	-0-	-1926	-0-	70	1	777	3	Y	9	3	8			6
							10	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	683	3	Y	2					8
							2	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	3	Y	-0-	5	1			3
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	668	3	Y	17					20
							19	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	75	1	723	3	Y	2					22
							2	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

02	326	N	113	-0-	-213	-0-	60	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

02	1314	N	244	-0-	-1070	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

02	730	N	150	-0-	-580	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

02	82	N	16	-0-	-66	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

02	868	N	137	-0-	-731	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

02	1108 N	172	-0-	-936	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

02	2445 N	382	-0-	-2063	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	5	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	99	-0-	99	99	7	1	92	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	63	-0-	63	162	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	219	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	275	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	331 X	56	-0-	-275	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

02	1808 N	273	-0-	-1535	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

02	1070 N	163	-0-	-907	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	313	-0-	-1776	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	317	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 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
02	1116	N	199	-0-	-917	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	60	-0-	-268	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	262	-0-	-1478	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-

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
02	432	N	66	-0-	-366	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 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
02	2800	N	469	-0-	-2331	284	469	2			Y	-0-					1
03	802	N	518	-0-	-284	-0-	518	2			Y	-0-					1
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					1
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					1
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					1
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	13	1	478	2	Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	140	-0-	-650	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 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
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 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
02	1853	N	277	-0-	-1576	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 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
02	2800	N	462	-0-	-2338	58	462	3			N	-0-					-0-
03	568	N	510	-0-	-58	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	395	-0-	-2182	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	N	111	-0-	-2044	-0-	7	1	98	3	N	5					8
							6	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					8
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	26	1	295	3	N	-0-	1	1			7
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-	6	1			1
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	N	-0-					1

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

02	714	N	109	-0-	-605	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

02	1461	N	152	-0-	-1309	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

02	2439	N	358	-0-	-2081	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

02	360	N	61	-0-	-299	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	149	N	9	-0-	-140	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

02	621	N	100	-0-	-521	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

02	293	N	33	-0-	-260	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1541	N	250	-0-	-1291	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

02	1364	N	232	-0-	-1132	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

02	1825	N	277	-0-	-1548	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	262	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

02	1460	N	242	-0-	-1218	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

02	2032	N	326	-0-	-1706	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

02	2552	N	487	-0-	-2065	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	52	-0-	-232	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

02	1862	N	332	-0-	-1530	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

02	61	N	12	-0-	-49	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

02	598	N	120	-0-	-478	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	23	1	66	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

02	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	511	N	104	-0-	-407	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

02	1538	N	235	-0-	-1303	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

02	1878	N	321	-0-	-1557	-0-	15	1	306	3	N	-0-					7
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					7
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					7
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					7
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					7
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					7

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

02	1830	N	277	-0-	-1553	-0-	13	1	264	3	N	-0-					1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					1
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					1
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					1
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-					1
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 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
02	1766 N	281	-0-	-1485	-0-	13	1	268	3	N	-0-					1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					1
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-					1
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	3	N	-0-					1
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

02	2349 N	367	-0-	-1982	-0-	39	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	121	-0-	-251	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

02	2800 N	421	-0-	-2379	352	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	873 N	521	-0-	-352	-0-	55	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

02	494 N	75	-0-	-419	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

02	T. A.	13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	10	-0-	10	37	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	14	-0-	14	51	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	15	-0-	15	66	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	13	-0-	13	79	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	92 X	13	-0-	-79	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

02	943 N	151	-0-	-792	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	859	N	130	-0-	-729	-0-	22	1	105	3	N	3					3
							3	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	N	-0-					3
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	19	1	108	3	N	1					4
							1	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	19	1	103	3	N	-0-					4
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					4
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	11	1	70	3	N	-0-					4

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
02	103	N	19	-0-	-84	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
02	196	N	41	-0-	-155	-0-	2	1	39	3	N	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					2
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	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
02	2187	N	362	-0-	-1825	-0-	25	1	337	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	136	1	819	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
02	1559	N	213	-0-	-1346	-0-	27	1	182	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	23	1	183	3	N	2					3
							2	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	28	1	215	3	N	-0-					3
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	N	2					5
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	1	5	1			1
							1	9									

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
02	738	N	111	-0-	-627	-0-	5	1	106	3	N	-0-					2
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					2
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					2
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					2
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	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
02	1693	N	286	-0-	-1407	-0-	23	1	262	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	20	1	222	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	N	2	2	1			2
							2	9									

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
02	366	N	63	-0-	-303	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2303	N	365	-0-	-1938	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
02	1215	N	244	-0-	-971	-0-	19	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	252	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	15	1	172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

02	2800	N	939	-0-	-1861	2410	233	1	704	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	3100	N	1010	-0-	-2090	320	251	1	746	3	N	12	5	1			10
							13	9									
04	1305	N	985	-0-	-320	-0-	251	1	727	3	N	6	5	1			11
							7	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	253	1	700	3	N	2	8	1			5
							2	9									
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	259	1	842	3	N	8	3	1			10
							9	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	267	1	831	3	N	4	8	1			6
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

02	1594	N	224	-0-	-1370	-0-	18	1	205	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	20	1	219	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

02	140	N	8	-0-	-132	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 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
02	2474	N	376	-0-	-2098	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

02	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

02	392	N	62	-0-	-330	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 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
02	1506	N	240	-0-	-1266	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

02	2800	N	485	-0-	-2315	261	52	1	433	3	N	-0-					-0-
03	765	N	504	-0-	-261	-0-	56	1	448	3	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	61	1	411	3	N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	52	1	428	3	N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	53	1	397	3	N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	49	1	383	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

02	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

02	725	N	122	-0-	-603	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

02	1691	N	278	-0-	-1413	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	549	-0-	-2251	1000	549	2			Y	-0-					1
03	1615	N	615	-0-	-1000	-0-	613	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					1
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					1
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					1
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	14	1	542	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1924	N	297	-0-	-1627	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	4	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	8	1	297	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
02	1229	N	189	-0-	-1040	-0-	29	1	157	3	Y	3	21	1			1
							3	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	Y	16					17
							18	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	22	1	162	3	Y	3					20
							3	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	Y	7	25	1			2
							8	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	23	1	159	3	Y	3					5
							3	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	2					7
							2	9									

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
02	804	N	98	-0-	-706	-0-	17	1	80	3	N	1					1
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	N	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	N	1					2
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	121	3	N	1					3
							1	9									
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	14	1	90	3	N	-0-					3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	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
02	T. A.		63	-0-	63	483	63	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	547	64	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	607	60	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	666	59	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	721	55	3			Y	-0-					-0-
07	777	X	56	-0-	-721	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1651	N	304	-0-	-1347	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

02	114	N	17	-0-	-97	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

02	427	N	68	-0-	-359	-0-	65	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	75	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	85	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	49	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	16	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	1	2	3	Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

02	1721	N	263	-0-	-1458	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	36	1	231	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

02	1162	N	186	-0-	-976	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 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
02	2349 N	351	-0-	-1998	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

02	T. A.	9	-0-	9	174	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	199	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	37	-0-	37	236	37	3			Y	-0-					-0-
07	273 X	37	-0-	-236	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

02	2800 N	1079	-0-	-1721	2804	168	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1113	-0-	-1987	817	161	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1835 N	1018	-0-	-817	-0-	120	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	140	1	889	3	Y	-0-					-0-
06	1080 N	909	-0-	-171	-0-	117	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	132	1	929	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

02	2800 N	503	-0-	-2297	61	75	1	410	3	Y	16	45	1			3
						18	9									
03	632 N	571	-0-	-61	-0-	79	1	467	3	Y	23					26
						25	9									
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	61	1	455	3	Y	16					42
						18	9									
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	73	1	464	3	Y	8	47	1			3
						9	9									
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	62	1	420	3	Y	17					20
						19	9									
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	504	3	Y	15					35
						17	9									

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

02	1343 N	208	-0-	-1135	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 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
02	102 N	31	-0-	-71	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	297	-0-	297	303	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	310	-0-	310	613	40	1	270	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

02	2030 N	28	-0-	-2002	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	480 N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

02	2800 N	695	-0-	-2105	1793	55	1	638	3	N	2	3	1			4
						2	9									
03	2561 N	768	-0-	-1793	-0-	58	1	704	3	N	5	4	1			5
						6	9									
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	62	1	679	3	N	5	2	1			8
						6	9									
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	63	1	702	3	N	2	5	1			5
						2	9									
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	60	1	674	3	N	3	2	1			6
						3	9									
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	64	1	691	3	N	3	5	1			4
						3	9									

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

02	494 N	117	-0-	-377	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	387	N	64	-0-	-323	-0-	4	1	54	3	N	5					5
							6	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					5
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					5
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	4	4	1			5
							4	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					5
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					5

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
02	386	N	64	-0-	-322	-0-	4	1	59	3	N	1					2
							1	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					2
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					2
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	36	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					1
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					1

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
02	254	N	49	-0-	-205	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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
02	43	N	2	-0-	-41	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
02	869	N	129	-0-	-740	-0-	6	1	123	3	N	-0-					2
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					2
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					2
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					2
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					2
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 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
02	53	N	13	-0-	-40	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					1
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	58	-0-	-281	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	330	-0-	-2051	-0-	35	1	294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	43	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

02	2800	N	620	-0-	-2180	989	60	1	547	3	N	12					35
							13	9									
03	1579	N	590	-0-	-989	-0-	53	1	518	3	N	17					52
							19	9									
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	36	1	373	3	N	9	53	1			8
							10	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	26	1	322	3	N	8					16
							9	9									
06	540	N	247	-0-	-293	-0-	16	1	199	3	N	29					45
							32	9									
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	22	1	256	3	N	22	60	1			7
							24	9									

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

02	2111	N	168	-0-	-1943	-0-	29	1	139	3	N	-0-					1
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	3	N	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	N	-0-					1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	3	N	-0-					1
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

02	1606	N	241	-0-	-1365	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

02	842	N	131	-0-	-711	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

02	231	N	34	-0-	-197	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	668	-0-	-2132	1628	71	1	596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2433	N	805	-0-	-1628	-0-	85	1	716	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	86	1	683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	87	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	64	1	698	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	69	1	717	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

02	536	N	90	-0-	-446	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

02	2800	N	548	-0-	-2252	426	548	3			Y	-0-					-0-
03	1017	N	591	-0-	-426	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

02	14B2	EXT	220	-0-	220	712	220	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	192	-0-	192	904	192	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	218	-0-	218	1122	218	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	233	-0-	233	1355	233	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	1506	151	3			Y	-0-					-0-
07	1642	X	136	-0-	-1506	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-	7	1			3
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	20					23
							22	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	19	30	1			12
							21	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	1					13
							1	9									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	40	1	135	3	N	2					15
							2	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	85	1	254	3	N	2	11	1			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2489	N	278	-0-	-2211	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	773	-0-	-2027	1476	61	1	712	3	N	-0-					-0-
03	2361	N	885	-0-	-1476	-0-	67	1	818	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	788	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	3	N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	70	1	795	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	826	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 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
02	2800	N	490	-0-	-2310	56	39	1	451	3	N	-0-	1	1			1
03	606	N	550	-0-	-56	-0-	41	1	500	3	N	8	3	1			6
							9	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	44	1	480	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	44	1	490	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	42	1	479	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	44	1	481	3	N	2	4	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 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
02	2544	N	413	-0-	-2131	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	292	-0-	-1309	-0-	31	1	260	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	22	1	243	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-

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
02	2383	N	259	-0-	-2124	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 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
02	2800	N	724	-0-	-2076	2228	77	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	3095	N	867	-0-	-2228	-0-	92	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	92	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	95	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	71	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	74	1	776	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 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
02	577	N	90	-0-	-487	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	435	-0-	-2365	39	32	1	403	3	Y	-0-					1
03	518	N	479	-0-	-39	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					1
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					1
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	50	1	407	3	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2095	N	307	-0-	-1788	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 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
02	929	N	145	-0-	-784	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 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
02	1849	N	273	-0-	-1576	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	21	-0-	-118	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 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
02	1513	N	228	-0-	-1285	-0-	24	1	203	3	N	1					11
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	1					12
							1	9									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	26	1	175	3	N	1					13
							1	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	185	3	N	2	8	1			7
							2	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	1					8
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	2					10
							2	9									

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
02	1457	N	231	-0-	-1226	-0-	39	1	189	3	N	3					4
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	N	-0-					4
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	35	1	202	3	N	-0-					4
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	38	1	206	3	N	2					6
							2	9									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	3	N	-0-					6
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	3	N	-0-					6

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

02	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1029	N	155	-0-	-874	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	132	1	288	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	116	1	217	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	136	1	374	3	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	164	1	221	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	97	1	182	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	704	N	105	-0-	-599	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	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
02	1554	N	249	-0-	-1305	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	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
02	2800	N	698	-0-	-2102	1602	44	1	654	3	N	-0-					-0-
03	2380	N	778	-0-	-1602	-0-	56	1	722	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

02	1137 N	124	-0-	-1013	-0-	7	1	108	3	N	8					9
						9	9									
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					9
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	9	1	96	3	N	-0-					9
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	8	1			1
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					1
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					1

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

02	760 N	137	-0-	-623	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

02	2250 N	333	-0-	-1917	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

02	664 N	90	-0-	-574	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

02	894 N	142	-0-	-752	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					20
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					20
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					20
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					20
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					20
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					2
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	4	1	56	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	53	3	Y	1					2
							1	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	57	3	Y	1					3
							1	9									
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	2	1			1

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

02	1131	N	153	-0-	-978	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

02	1362	N	236	-0-	-1126	-0-	42	1	194	3	Y	-0-					7
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	85	1	205	3	Y	-0-					7
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					7
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					7
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

02	735	N	218	-0-	-517	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

02	378	N	56	-0-	-322	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	172	N	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	118	1	939	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	120	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1052	-0-	-178	-0-	88	1	953	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	94	1	980	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

02	537	N	83	-0-	-454	-0-	8	1	73	3	Y	2					5
							2	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-	1	1			3
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	72	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	69	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	2	1			2

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

02	464	N	70	-0-	-394	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

02	1379	N	293	-0-	-1086	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	15	1	162	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
02	2024	N	410	-0-	-1614	-0-	32	1	376	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	34	1	376	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	2	3	1			2
							2	9									

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

02	658	N	103	-0-	-555	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

02	514	N	78	-0-	-436	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

02	1176	N	209	-0-	-967	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

02	423	N	64	-0-	-359	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					2
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					2
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					2
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

02	1709	N	262	-0-	-1447	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	211	N	33	-0-	-178	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

02	1257	N	198	-0-	-1059	-0-	94	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	104	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	108	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	109	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	108	1	87	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

02	2514	N	383	-0-	-2131	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

02	2800	N	948	-0-	-1852	3346	947	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	3100	N	989	-0-	-2111	1235	988	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	2249	N	1014	-0-	-1235	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	8			23
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			Y	-0-					23
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	12	1	909	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	26	1	977	2	Y	-0-					23

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

02	1034	N	181	-0-	-853	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

02	88 N	9	-0-	-79	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

02	997 N	132	-0-	-865	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

02	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

02	548 N	82	-0-	-466	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

02	856 N	112	-0-	-744	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	103	1	343	3	N	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	117	1	351	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 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
02	1511	N	229	-0-	-1282	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 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
02	1263	N	226	-0-	-1037	-0-	226	2			Y	-0-					8
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					8
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					8
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					8
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					8

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 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
02	1566	N	241	-0-	-1325	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 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
02	979	X	254	-0-	-725	-0-	254	2			Y	-0-					1
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					1
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					1
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					1
06	1020	X	869	-0-	-151	-0-	11	1	858	2	Y	-0-					1
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	25	1	940	2	Y	-0-					1

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
02	2800	N	473	-0-	-2327	305	473	2			Y	-0-					2
03	830	N	525	-0-	-305	-0-	525	2			Y	-0-					2
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					2
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					2
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					2
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1408 N	210	-0-	-1198	-0-	36	1	173	3	N	1					2
						1	9									
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	3	N	-0-					2
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	1					3
						1	9									
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	2					5
						2	9									
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	3	N	-0-					5
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	3	N	-0-					5

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

02	1010 N	454	-0-	-556	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					1
04	360 N	32	-0-	-328	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

02	114 N	34	-0-	-80	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

02	864 N	132	-0-	-732	-0-	132	2			Y	-0-					1
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					1
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					1
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					1

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

02	138 N	38	-0-	-100	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	184	N	41	-0-	-143	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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
02	1223	N	169	-0-	-1054	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1777	N	275	-0-	-1502	-0-	23	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	4					5
							4	9									
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	3	Y	-0-	3	1			2
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	326	3	Y	2					4
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					4

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1961	N	313	-0-	-1648	-0-	31	1	282	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 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
02	1884	N	298	-0-	-1586	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	36	1	235	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	512	-0-	-2288	260	512	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	929	-0-	-260	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	256	-0-	-644	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	249	-0-	-1216	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 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
02	2579	N	398	-0-	-2181	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		263	-0-	263	2124	117	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		286	-0-	286	2410	141	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		285	-0-	285	2695	160	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		216	-0-	216	2911	92	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		147	-0-	147	3058	31	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	3256	X	198	-0-	-3058	-0-	84	1	114	3	Y	-0-					-0-

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
02	2143	N	328	-0-	-1815	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	42	1	275	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	433	-0-	-838	-0-	75	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	101	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	98	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	116	1	396	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 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
02	756	N	413	-0-	-343	-0-	72	1	341	3	Y	-0-					1
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	101	1	423	3	Y	-0-					1
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	98	1	351	3	Y	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-					1
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	3	Y	-0-					1
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	50	1	310	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	86	-0-	-479	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	481	-0-	-2319	591	54	1	427	3	Y	-0-					33
03	1148	N	557	-0-	-591	-0-	58	1	482	3	Y	15	23	1			25
							17	9									
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	53	1	437	3	Y	-0-					25
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	Y	6					31
							7	9									
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	59	1	443	3	Y	4	17	1			18
							4	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	62	1	452	3	Y	13	18	1			13
							14	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	722	-0-	-2078	2296	81	1	641	3	Y	-0-					21
03	3100	N	834	-0-	-2266	30	88	1	738	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	85	1	700	3	Y	-0-					14
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	103	1	816	3	Y	3					17
							3	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	114	1	864	3	Y	26	18	1			25
							29	9									
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	95	1	698	3	Y	5	17	1			13
							6	9									

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

02	991	N	954	-0-	-37	-0-	107	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	75	1	546	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

02	57	N	3	-0-	-54	-0-	3	3			Y	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	2	1			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

02	2800	N	494	-0-	-2306	890	132	1	362	3	N	-0-					-0-
03	1388	N	498	-0-	-890	-0-	138	1	360	3	N	-0-					-0-
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	125	1	269	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	148	1	416	3	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	148	1	420	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	148	1	386	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	335	N	58	-0-	-277	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	742	N	156	-0-	-586	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 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
02	683	N	140	-0-	-543	-0-	12	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	6	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					1

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

02	495	N	59	-0-	-436	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

02	674	N	119	-0-	-555	-0-	5	1	114	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

02	702	N	105	-0-	-597	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					1
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

02	2800	N	777	-0-	-2023	2200	36	1	741	3	N	-0-					2
03	3043	N	843	-0-	-2200	-0-	40	1	803	3	N	-0-					2
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	37	1	739	3	N	-0-					2
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	38	1	760	3	N	-0-					2
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	3	N	-0-					2
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-					2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

02	2800	N	492	-0-	-2308	28	23	1	469	3	N	-0-					1
03	497	N	469	-0-	-28	-0-	22	1	447	3	N	-0-					1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					1
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					1
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1302	N	156	-0-	-1146	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

02	1128	N	82	-0-	-1046	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

02	2310	N	311	-0-	-1999	-0-	14	1	297	3	N	-0-					1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					1
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	16	1	324	3	N	-0-					1
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	17	1	353	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

02	355	N	54	-0-	-301	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

02	2800	N	562	-0-	-2238	1202	22	1	540	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	661	-0-	-1202	-0-	27	1	634	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	24	1	576	2	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

02	18	N	2	-0-	-16	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	429	-0-	-2371	358	88	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	479	-0-	-358	-0-	94	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	90	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111	1	409	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
02	2800	N	430	-0-	-2370	261	88	1	342	3	Y	-0-					1
03	753	N	492	-0-	-261	-0-	97	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	94	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	55	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	5	-0-	-475	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	3	1	10	3	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
02	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					-0-
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	639	N	96	-0-	-543	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	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
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

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
02	105	N	38	-0-	-67	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	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
02	215	N	46	-0-	-169	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1264	N	62	-0-	-1202	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

02	935	N	135	-0-	-800	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

02	2800	N	563	-0-	-2237	560	45	1	518	3	N	-0-	1	1			1
03	1069	N	509	-0-	-560	-0-	38	1	462	3	N	8	3	1			6
							9	9									
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	29	1	321	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	49	1	545	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	N	2	4	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

02	2800	N	517	-0-	-2283	734	41	1	474	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1204	N	470	-0-	-734	-0-	35	1	432	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	39	1	429	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	41	1	442	3	N	2	4	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	221	-0-	-1629	-0-	18	1	203	3	N	-0-					1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	19	1	219	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

02	2276	N	432	-0-	-1844	-0-	34	1	398	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	117	1	1308	3	N	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	79	1	893	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	35	1	389	3	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

02	2616	N	417	-0-	-2199	-0-	33	1	384	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	36	1	386	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

02	2379	N	352	-0-	-2027	-0-	50	1	302	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	75	1	287	3	N	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	60	1	152	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	100	1	277	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	105	1	271	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

02	14B2 EXT	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	34	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	43	9	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	52	9	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	61	9	3			N	-0-					-0-
07	63 X	2	-0-	-61	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 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
02	138	N	18	-0-	-120	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

02	673	N	34	-0-	-639	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

02	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 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
02	235	N	16	-0-	-219	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
02	52	N	11	-0-	-41	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2482	N	427	-0-	-2055	-0-	427	3			Y	-0-					137
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					137
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					137
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			Y	-0-					137
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			Y	-0-					137
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	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
02	950	N	148	-0-	-802	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	473	N	85	-0-	-388	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	615	-0-	-2185	639	58	1	524	3	N	30					44
							33	9									
03	1269	N	630	-0-	-639	-0-	73	1	554	3	N	3	25	1			22
							3	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	5	8	1			19
							6	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	459	3	N	14	7	1			26
							15	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	12	9	1			29
							13	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	7	19	1			17
							8	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	165	-0-	-966	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 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
02	979	N	150	-0-	-829	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 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
02	288	N	59	-0-	-229	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	51	-0-	-409	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 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
02	426	N	67	-0-	-359	-0-	22	1	45	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

02	863	N	138	-0-	-725	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

02	106	N	25	-0-	-81	-0-	20	1	5	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

02	143	N	23	-0-	-120	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

02	2508	N	396	-0-	-2112	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	40	-0-	-79	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

02	108	N	22	-0-	-86	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	497	-0-	-2303	486	10	1	487	3	Y	-0-			-0-
03	1007	N	521	-0-	-486	-0-	20	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	59	1	440	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	66	1	427	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2360	N	423	-0-	-1937	-0-	9	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	42	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	45	1	294	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

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
02	274	N	55	-0-	-219	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	247	-0-	-1571	-0-	26	1	220	3	N	1			8
							1	9							
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	1			9
							1	9							
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	31	1	209	3	N	1			10
							1	9							
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	26	1	212	3	N	2	6	1	6
							2	9							
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	26	1	197	3	N	1			7
							1	9							
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	27	1	209	3	N	2			9
							2	9							

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

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
02	533	N	91	-0-	-442	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 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
02	2800	N	387	-0-	-2413	235	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	465	-0-	-235	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					-0-

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
02	1558	N	48	-0-	-1510	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 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
02	2800	N	495	-0-	-2305	588	53	1	440	3	N	2					22
							2	9									
03	1011	N	423	-0-	-588	-0-	47	1	374	3	N	2					24
							2	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	340	3	N	2					26
							2	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	4	15	1			15
							4	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	391	3	N	1					16
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	N	6					22
							7	9									

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 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
02	354	N	69	-0-	-285	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 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
02	1696	N	259	-0-	-1437	-0-	28	1	231	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	25	1	171	3	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 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
02	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
02	2034	N	315	-0-	-1719	-0-	33	1	279	3	N	3					12
							3	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	N	-0-					12
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	N	3					15
							3	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	1	8	1			8
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	N	1					9
							1	9									
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	38	1	295	3	N	3					12
							3	9									

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
02	809	N	145	-0-	-664	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

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
02	1603	N	271	-0-	-1332	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	7	1	257	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
02	2800	N	624	-0-	-2176	1232	624	2			Y	-0-					1
03	1897	N	665	-0-	-1232	-0-	665	2			Y	-0-					1
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					1
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	640	2	Y	-0-					1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	18	1	671	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
02	2791	N	462	-0-	-2329	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	511	-0-	-2289	565	511	2			Y	-0-					-0-
03	1141	N	576	-0-	-565	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	7	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-

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
02	2632	N	389	-0-	-2243	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	3					3
							3	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					3
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					3
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					3

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
02	902	N	138	-0-	-764	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	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
02	564	N	87	-0-	-477	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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
02	399	N	61	-0-	-338	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	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
02	407	N	-0-	-0-	-407	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1293	N	201	-0-	-1092	-0-	201	2			Y	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					1
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					1

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
02	805	N	120	-0-	-685	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-

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
02	772	N	116	-0-	-656	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	358	-0-	-1951	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	5	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 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
02	1388	N	211	-0-	-1177	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	59	-0-	-373	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

02	252 N	20	-0-	-232	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

02	20 N	6	-0-	-14	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

02	231 N	37	-0-	-194	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	123	1	218	3	N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	127	1	249	3	N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	118	1	250	3	N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	125	1	258	3	N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	159	1	203	3	N	-0-					-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	106	1	210	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	99	1	50	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	106	1	50	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	101	1	44	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	105	1	43	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	107	1	29	3	N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	42	1	19	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 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
02	97	N	22	-0-	-75	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	391	N	58	-0-	-333	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					5
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					5
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					5
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					5
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					5
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	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
02	2800	N	659	-0-	-2141	1427	659	2			N	-0-					-0-
03	2137	N	710	-0-	-1427	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	0	W	634	-0-	634	634	634	2			N	-0-					-0-
06	0	W	640	-0-	640	1274	640	2			N	-0-					-0-
07	0	W	629	-0-	629	1903	629	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
02	2800	N	938	-0-	-1862	2952	938	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	975	-0-	-2125	827	975	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	952	-0-	-827	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	0	W	931	-0-	931	931	931	2			N	-0-					-0-
06	0	W	961	-0-	961	1892	961	2			N	-0-					-0-
07	0	W	955	-0-	955	2847	955	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
02	121	N	22	-0-	-99	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	W	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
06	0	W	24	-0-	24	47	24	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25	-0-	25	72	25	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1458	N	205	-0-	-1253	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	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
02	1727	N	266	-0-	-1461	-0-	266	2			Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					1
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					1
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	279	2	Y	-0-					1

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
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
02	1597	N	282	-0-	-1315	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							214	3									
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
							204	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
02	2800	N	466	-0-	-2334	317	21	1	445	3	N	-0-					-0-
03	843	N	526	-0-	-317	-0-	24	1	12	2	N	-0-					-0-
							490	3									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	16	2	N	-0-					-0-
							479	3									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	N	-0-					-0-
							496	3									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
							497	3									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					-0-
							511	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
02	188	N	27	-0-	-161	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

02	2800 N	601	-0-	-2199	1203	28	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1877 N	674	-0-	-1203	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
						636	3									
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	31	1	7	2	N	-0-					-0-
						615	3									
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
						452	3									
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
						484	3									
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	28	1	3	2	N	-0-					-0-
						585	3									

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

02	381 N	59	-0-	-322	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

02	1771 N	260	-0-	-1511	-0-	12	1	247	3	N	1					6
						1	9									
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	5	6	1			5
						258	3	6	9							
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	10	1	1	2	N	1					6
						198	3	1	9							
05	279 N	121	-0-	-158	-0-	6	1	113	3	N	2					8
						2	9									
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	10	1	193	3	N	-0-	5	1			3
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	142	3	N	1					4
						1	9									

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

02	2080 N	230	-0-	-1850	-0-	24	1	203	3	N	3					14
						3	9									
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	N	-0-					14
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	32	1	218	3	N	2					16
						2	9									
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	1	9	1			8
						1	9									
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	4	2	8			10
						4	9									
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	N	2					12
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	135	-0-	-798	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	222	-0-	-1349	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-

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
02	371	N	58	-0-	-313	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 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
02	1469	N	219	-0-	-1250	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 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
02	730	N	108	-0-	-622	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 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
02	789	N	141	-0-	-648	-0-	7	1	106	3	N	25					25
							28	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					25
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-	2	1			23
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	21	1			2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					2
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 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
02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 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
02	2554	N	376	-0-	-2178	-0-	17	1	359	3	N	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					1
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	18	1	358	3	N	-0-					1
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					1
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	N	-0-					1
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
02	2450	N	369	-0-	-2081	-0-	17	1	352	3	N	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					1
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	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
02	2800	N	640	-0-	-2160	1405	29	1	611	3	N	-0-					1
03	2107	N	702	-0-	-1405	-0-	33	1	669	3	N	-0-					1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					1
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	33	1	652	3	N	-0-					1
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	32	1	641	3	N	-0-					1
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	31	1	650	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
02	1618	N	282	-0-	-1336	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2645	N	407	-0-	-2238	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	6	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

02	1036	N	162	-0-	-874	-0-	7	1	155	3	N	-0-					5
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					5
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					5
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					5
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					5
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					5

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

02	859	N	121	-0-	-738	-0-	13	1	107	3	N	1					5
							1	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					5
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	15	1	104	3	N	1					6
							1	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	1					4
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	106	3	N	1					5
							1	9									

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

02	1970	N	299	-0-	-1671	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	0	W	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-
06	0	W	355	-0-	355	737	355	2			N	-0-					-0-
07	0	W	350	-0-	350	1087	350	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

02	998 N	177	-0-	-821	-0-	4	1	170	3	Y	3					6
						3	9									
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	192	3	Y	5	2	1			7
						6	9									
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	2	2	1			7
						2	9									
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	3	2	1			8
						3	9									
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	4	1	171	3	Y	2	5	1			5
						2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1
04	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					1
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					1
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					1
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

02	2800 N	628	-0-	-2172	1265	628	3			Y	-0-					1
03	1954 N	689	-0-	-1265	-0-	689	3			Y	-0-					1
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					1
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					1
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2	2	8			1
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

02	1166 N	171	-0-	-995	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	97	-0-	-502	-0-	14	1	83	3	N	-0-					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	3	N	-0-					2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	N	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-					2
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	N	-0-	1	1			1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	688	-0-	-2112	1899	32	1	656	3	N	-0-					2
03	2628	N	729	-0-	-1899	-0-	35	1	694	3	N	-0-					2
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	33	1	653	3	N	-0-					2
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	33	1	654	3	N	-0-					2
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	33	1	666	3	N	-0-					2
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	30	1	624	3	N	-0-					2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 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
02	2800	N	741	-0-	-2059	1786	34	1	707	3	N	-0-					2
03	2480	N	694	-0-	-1786	-0-	33	1	661	3	N	-0-					2
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	37	1	735	3	N	-0-					2
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	33	1	671	3	N	-0-					2
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	27	1	541	3	N	-0-					2
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	N	-0-					2

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
02	283	N	88	-0-	-195	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	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
02	2228	N	376	-0-	-1852	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	52	1	337	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
02	699	N	94	-0-	-605	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	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
02	2215	N	340	-0-	-1875	-0-	340	2			Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					1
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2390	N	372	-0-	-2018	-0-	91	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	101	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	98	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	101	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	112	1	288	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

02	946	N	43	-0-	-903	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

02	2092	N	313	-0-	-1779	-0-	211	1	95	3	Y	6					11
							7	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	233	1	94	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	225	1	93	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	232	1	83	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	225	1	75	3	Y	6	4	1			14
							7	9									
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	232	1	68	3	Y	3	9	1			8
							3	9									

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

02	191	N	29	-0-	-162	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

02	357 N	54	-0-	-303	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	55	1	183	3	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	61	1	184	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

02	2011 N	294	-0-	-1717	-0-	294	2			Y	-0-					1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					1
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					1
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	4	1	304	2	Y	-0-					1
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

02	1587 N	238	-0-	-1349	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	3	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

02	2800 N	704	-0-	-2096	1812	704	2			Y	-0-					3
03	2609 N	797	-0-	-1812	-0-	795	2	2	9	Y	2	2	8			3
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					3
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	10	1	730	2	Y	-0-					3
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 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
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

02	642	N	123	-0-	-519	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

02	2800	N	291	-0-	-2509	53	21	1	270	3	Y	-0-					4
03	1010	N	957	-0-	-53	-0-	77	1	799	3	Y	74					78
							81	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	3	Y	-0-	67	1			11
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	636	3	Y	7					18
							8	9									
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	83	1	613	3	Y	4					22
							4	9									
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	77	1	618	3	Y	7	18	1			11
							8	9									

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

02	778	N	114	-0-	-664	-0-	114	2			Y	-0-					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					1
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					1
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					1
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					1

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

02	977	N	130	-0-	-847	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

02	2743	N	420	-0-	-2323	-0-	420	2			Y	-0-					1
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	6	1	443	2	Y	-0-					1
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1211	N	160	-0-	-1051	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	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
02	2800	N	677	-0-	-2123	1515	677	2			Y	-0-					3
03	2297	N	782	-0-	-1515	-0-	782	2			Y	-0-					3
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					3
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	9	1	700	2	Y	-0-					3
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	-0-					3

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
02	2800	N	738	-0-	-2062	1974	52	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2783	N	809	-0-	-1974	-0-	59	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	57	1	709	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	55	1	669	3	N	-0-					-0-
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	53	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	95	1	574	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 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
02	2665	N	395	-0-	-2270	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	31	1	365	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	56	1	340	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 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
02	343	N	91	-0-	-252	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 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
02	T. A.	140	-0-	140	1268	140	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	136	-0-	136	1404	136	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	131	-0-	131	1535	131	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	146	-0-	146	1681	146	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	123	-0-	123	1804	123	3			Y	-0-					-0-
07	1934 X	130	-0-	-1804	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

02	71 N	28	-0-	-43	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

02	659 N	107	-0-	-552	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

02	185 N	6	-0-	-179	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

02	615 N	91	-0-	-524	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

02	543 N	88	-0-	-455	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

02	105 N	18	-0-	-87	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	42	-0-	-255	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

02	433	N	88	-0-	-345	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

02	2523	N	391	-0-	-2132	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

02	T. A.		379	-0-	379	4262	24	1	355	3	Y	-0-					1
03	T. A.		368	-0-	368	4630	32	1	336	3	Y	-0-					1
04	T. A.		420	-0-	420	5050	45	1	375	3	Y	-0-					1
05	T. A.		378	-0-	378	5428	30	1	348	3	Y	-0-					1
06	T. A.		352	-0-	352	5780	31	1	321	3	Y	-0-					1
*07	6129	X	349	-0-	-5780	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

02	1842	N	188	-0-	-1654	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 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
02	1759	N	149	-0-	-1610	-0-	12	1	136	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					1
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					1
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

02	955	N	105	-0-	-850	-0-	9	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	6					6
							7	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-	4	1			2
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	2					4
							2	9									
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

02	914	N	203	-0-	-711	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

02	847	N	191	-0-	-656	-0-	16	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	3					4
							3	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	3	1			1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	26	1	171	3	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

02	1091	N	195	-0-	-896	-0-	16	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	2					2
							2	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	1	1			1
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	1					2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					2

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

02	1489	N	223	-0-	-1266	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 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
02	549	N	82	-0-	-467	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

*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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	67	1	199	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	67	1	126	3	N	1	19	1			7
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	147	3	N	2					9
							2	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	146	3	N	13	16	1			6
							14	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	148	3	N	2					8
							2	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	88	1	122	3	N	1					9
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	61	1	125	3	N	1	7	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

02	2800	N	558	-0-	-2242	300	558	2			Y	-0-			-0-
03	949	N	649	-0-	-300	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

02	278	N	43	-0-	-235	-0-	4	1	39	3	N	-0-			18
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			18
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			18
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-			18
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-			18
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-			18

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	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

02	2717	N	411	-0-	-2306	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1296	N	207	-0-	-1089	-0-	207	2			Y	-0-					36
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					36
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					36
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					36
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					36
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					36

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
02	2088	N	328	-0-	-1760	-0-	328	2			Y	-0-					1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					1
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					1
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1204	N	186	-0-	-1018	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

02	972	N	162	-0-	-810	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

02	2800	N	1017	-0-	-1783	3875	47	1	970	3	N	-0-					2
03	3100	N	1091	-0-	-2009	1866	52	1	1039	3	N	-0-					2
04	2947	N	1081	-0-	-1866	-0-	52	1	1029	3	N	-0-					2
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	50	1	1011	3	N	-0-					2
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	3	N	-0-					2
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

02	2800	N	825	-0-	-1975	2846	58	1	766	3	N	1	1	8			8
							1	9									
03	3100	N	868	-0-	-2232	614	63	1	802	3	N	3	1	8			10
							3	9									
04	1536	N	922	-0-	-614	-0-	68	1	854	3	N	-0-					10
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	3	N	-0-					10
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	832	3	N	3	2	8			11
							3	9									
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	96	1	843	3	N	-0-					11

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

02	1255	N	200	-0-	-1055	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 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
02	962	N	161	-0-	-801	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

02	T. A.		283	-0-	283	2129	283	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		321	-0-	321	2450	321	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		297	-0-	297	2747	297	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	3036	289	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		273	-0-	273	3309	4	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	3587	X	278	-0-	-3309	-0-	7	1	271	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

02	497	N	77	-0-	-420	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

02	456	N	77	-0-	-379	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

02	629	N	101	-0-	-528	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

02	407	N	67	-0-	-340	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

02	607	N	19	-0-	-588	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 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
02	2614	N	418	-0-	-2196	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

02	1374	N	154	-0-	-1220	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

02	476	N	76	-0-	-400	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

02	2800	N	560	-0-	-2240	746	560	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	570	-0-	-746	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

02	1611	N	262	-0-	-1349	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

02	458	N	73	-0-	-385	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

02	1340	N	105	-0-	-1235	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1719	N	276	-0-	-1443	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

02	523	N	68	-0-	-455	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

02	1606	N	254	-0-	-1352	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

02	617	N	106	-0-	-511	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

02	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

02	2800	N	587	-0-	-2213	1186	85	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	1851	N	665	-0-	-1186	-0-	88	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	86	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	96	1	572	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

02	59	N	11	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	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
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	75	-0-	75	80	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
*07	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

02	552 N	82	-0-	-470	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

02	1572 N	196	-0-	-1376	-0-	12	1	183	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	26	1	219	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

02	1517 N	231	-0-	-1286	-0-	11	1	220	3	N	-0-					2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					2
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					2
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					2
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

02	2094 N	297	-0-	-1797	-0-	18	1	277	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
07	589 N	321	-0-	-268	-0-	32	1	287	3	Y	2	3	1			3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1573	N	218	-0-	-1355	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					1
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

02	1348	N	226	-0-	-1122	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					2
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	24	1	236	3	Y	3					4
							3	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	3	1			1
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

02	1508	N	276	-0-	-1232	-0-	23	1	252	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-	1	1			1
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	263	3	Y	5					6
							6	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-	4	1			2
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	38	1	253	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					3

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

02	1074	N	162	-0-	-912	-0-	162	2			Y	-0-					2
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					2
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					2
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					2
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

02	879	N	131	-0-	-748	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

02	702	N	109	-0-	-593	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	720	-0-	-90	-0-	41	1	678	3	N	1	29	1			12
							1	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	79	1	750	3	N	19					31
							21	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	N	15					46
							17	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	645	3	N	1	34	1			13
							1	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	N	11					24
							12	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	N	17	29	1			12
							19	9									
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	64	1	709	3	N	9					21
							10	9									
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	163	1	544	3	N	9					30
							10	9									
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	189	1	568	3	N	3	23	1			10
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

02	166	N	28	-0-	-138	-0-	28	3			N	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

02	925	N	145	-0-	-780	-0-	145	2			Y	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					1
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

02	932	N	140	-0-	-792	-0-	140	2			Y	-0-					1
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

02	1262	N	194	-0-	-1068	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	N	294	-0-	-2204	-0-	23	1	270	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	360	N	79	-0-	-281	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	1					2
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	719	-0-	-2081	1669	57	1	658	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	2448	N	779	-0-	-1669	-0-	59	1	716	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	61	1	667	3	N	5	2	1			7
							6	9									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	64	1	709	3	N	3	5	1			5
							3	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	3	5	1			4
							3	9									

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
02	2347	N	404	-0-	-1943	-0-	32	1	370	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	20	1	214	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	434	N	242	-0-	-192	-0-	20	1	220	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	202	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-	1	1			1

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 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
02	1703	N	294	-0-	-1409	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 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
02	1770	N	381	-0-	-1389	-0-	30	1	349	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	29	1	323	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	19	1	210	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	33	1	364	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

02	685	N	102	-0-	-583	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

02	2586	N	474	-0-	-2112	-0-	37	1	430	3	N	6	2	1			5
							7	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	N	1	4	1			2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	527	N	196	-0-	-331	-0-	16	1	178	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	510	N	123	-0-	-387	-0-	10	1	113	3	N	-0-	1	1			2
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

02	1287	N	236	-0-	-1051	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	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
02	2490	N	345	-0-	-2145	-0-	27	1	307	3	N	10	3	1			9
							11	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	N	-0-	7	1			2
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	N	11	2	1			11
							12	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	-0-	4	1			7
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	N	1	5	1			3
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

02	374	N	29	-0-	-345	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

02	1828	N	278	-0-	-1550	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	23	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

02	2800	N	571	-0-	-2229	984	45	1	526	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	639	-0-	-984	-0-	48	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	52	1	566	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	50	1	562	3	N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	54	1	585	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

02	131	N	21	-0-	-110	-0-	2	1	19	3	N	-0-					45
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					45
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					45
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					45
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					45
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					45

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

02	413	N	65	-0-	-348	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	540	N	82	-0-	-458	-0-	7	1	75	3	N	-0-					5
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					5
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					5
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					5
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-					5
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

02	106	N	12	-0-	-94	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

02	335	N	53	-0-	-282	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

02	266	N	46	-0-	-220	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

*10	2570	N	1275	-0-	-1295	-0-	99	1	1152	3	Y	22					36
							24	9									
*11	1290	N	998	-0-	-292	-0-	56	1	942	3	Y	-0-	26	1			10
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	111	1	1056	3	Y	10					20
							11	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	8					28
							9	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	Y	1	20	1			9
							1	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	3	Y	10					19
							11	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1152	3	Y	9	20	1			8
							10	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	3	Y	36					44
							40	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	277	1	928	3	Y	12					56
							13	9									
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	348	1	1044	3	Y	4	42	1			18
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	3	N	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

02	707 N	106	-0-	-601	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 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
02	500	N	75	-0-	-425	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

02	1070	N	367	-0-	-703	-0-	39	1	328	3	N	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	N	-0-					20
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	N	-0-					20
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	-0-	12	1			8
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	3	N	-0-					8
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	N	-0-					8

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

02	1602	N	176	-0-	-1426	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

02	870	N	137	-0-	-733	-0-	131	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	140	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	145	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 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
02	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

02	753	N	118	-0-	-635	-0-	66	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	88	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	53	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	22	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	49	1	41	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

02	134	N	21	-0-	-113	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

02	83	N	17	-0-	-66	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

02	2800	N	580	-0-	-2220	1109	12	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	1593	N	484	-0-	-1109	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	70	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	80	1	520	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

02	1422	N	215	-0-	-1207	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

02	1325 N	215	-0-	-1110	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

02	358 N	53	-0-	-305	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

02	2800 N	408	-0-	-2392	104	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	582 N	478	-0-	-104	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	51	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

*10	948 N	517	-0-	-431	-0-	41	1	472	3	N	4					23
						4	9									
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	25	1	414	3	N	-0-	16	1			7
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	9					16
						10	9									
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	9					25
						10	9									
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	349	3	N	-0-	18	1			7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	6					13
						7	9									
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	9	16	1			6
						10	9									
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	30	1	333	3	N	5					11
						6	9									
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	99	1	330	3	N	5					16
						6	9									
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	100	1	301	3	N	2	12	1			6
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

02	1588	N	237	-0-	-1351	-0-	30	1	207	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

02	T. A.		25	-0-	25	246	25	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		18	-0-	18	264	18	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	289	25	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	313	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	337	24	3			Y	-0-					-0-
07	359	X	22	-0-	-337	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

02	1576	N	231	-0-	-1345	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

02	301	N	47	-0-	-254	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	178	1	892	3	Y	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	156	1	690	3	Y	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	141	1	469	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	N	398	-0-	-2253	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

02	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

02	352	N	54	-0-	-298	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					12
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					12
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					12
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					12
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					12

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	159	1	1703	3	N	-0-					42
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	194	1	1831	3	N	-0-					42
04	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	213	1	1752	3	N	-0-					42
05	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	227	1	1718	3	N	-0-					42
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	284	1	1667	3	N	-0-					42
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	259	1	1793	3	N	-0-					42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 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
02	273	N	43	-0-	-230	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 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
02	1697	N	258	-0-	-1439	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 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
02	1114	N	176	-0-	-938	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	692	-0-	-2108	2247	692	2			Y	-0-					19
03	3020	N	773	-0-	-2247	-0-	773	2			Y	-0-					19
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			Y	-0-					19
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					19
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	10	1	718	2	Y	-0-					19
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	20	1	740	2	Y	-0-					19

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
02	108	N	18	-0-	-90	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
02	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1790	N	275	-0-	-1515	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	376	N	55	-0-	-321	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

02	196	N	26	-0-	-170	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

02	455	N	102	-0-	-353	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

02	370	N	63	-0-	-307	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

02	2800	N	463	-0-	-2337	266	463	3			N	-0-					-0-
03	820	N	554	-0-	-266	-0-	552	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	54	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	62	1	185	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

02	2800 N	749	-0-	-2051	1840	749	3			N	-0-					-0-
03	2572 N	732	-0-	-1840	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

02	1656 N	250	-0-	-1406	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

02	2800 N	919	-0-	-1881	3343	64	1	855	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	1012	-0-	-2088	1255	74	1	938	3	N	-0-					-0-
04	2228 N	973	-0-	-1255	-0-	72	1	901	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	75	1	904	3	N	-0-					-0-
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	73	1	845	3	N	-0-					-0-
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	133	1	803	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

02	894 N	134	-0-	-760	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636 N	233	-0-	-1403	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

02	159 N	23	-0-	-136	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

02	1292 N	186	-0-	-1106	-0-	13	1	173	3	N	-0-					1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	1					2
						1	9									
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	N	-0-					2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-					2
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	172	3	N	1					3
						1	9									
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	3	N	-0-					3

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

02	2778 N	422	-0-	-2356	-0-	19	1	403	3	N	-0-					1
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2	1	1	2	8	-0-
						2	9									
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2032	N	307	-0-	-1725	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	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
02	2075	N	315	-0-	-1760	-0-	14	1	301	3	N	-0-					1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-

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
02	952	N	151	-0-	-801	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	228	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

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
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	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
02	817	N	119	-0-	-698	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

02	1371 N	196	-0-	-1175	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					1
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	18	1	200	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

02	1925 N	373	-0-	-1552	-0-	31	1	339	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	Y	1					1
						1	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	1					2
						1	9									
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	-0-	1	1			1
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	Y	4					5
						4	9									
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

02	1746 N	320	-0-	-1426	-0-	27	1	292	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	2	1	8			1
						2	9									
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	1					2
						1	9									
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-	1	1			1
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	3					4
						3	9									
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

02	1525 N	284	-0-	-1241	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

02	1966 N	328	-0-	-1638	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	N	417	-0-	-2348	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61	1	366	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

02	2315	N	349	-0-	-1966	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	50	1	302	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

02	219	N	31	-0-	-188	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

02	1933	N	194	-0-	-1739	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

02	679	N	109	-0-	-570	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1429	N	233	-0-	-1196	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 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
02	699	N	114	-0-	-585	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 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
02	538	N	86	-0-	-452	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 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
02	732	N	134	-0-	-598	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
02	337	N	59	-0-	-278	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 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
02	1267	N	199	-0-	-1068	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

02	1376 N	221	-0-	-1155	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

02	917 N	157	-0-	-760	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

02	799 N	126	-0-	-673	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

02	2356 N	238	-0-	-2118	-0-	3	1	235	3	N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

02	689 N	107	-0-	-582	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	732	N	131	-0-	-601	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

02	2041	N	307	-0-	-1734	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

02	2022	N	275	-0-	-1747	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

02	408	N	114	-0-	-294	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

02	2800	N	778	-0-	-2022	2255	64	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	3098	N	843	-0-	-2255	-0-	68	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	61	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	76	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	88	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

02	1780	N	275	-0-	-1505	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

02	551	N	83	-0-	-468	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	88	-0-	-479	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 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
02	2271	N	273	-0-	-1998	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 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
02	1004	N	154	-0-	-850	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					3
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					3
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					3
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					3
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 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
02	609	N	95	-0-	-514	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 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
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	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 WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 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
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

02	2800	N	481	-0-	-2319	522	96	1	385	3	Y	-0-					1
03	1087	N	565	-0-	-522	-0-	108	1	456	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	439	3	Y	-0-					1
05	527	N	249	-0-	-278	-0-	50	1	199	3	Y	-0-					1
06	540	N	223	-0-	-317	-0-	46	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	66	1	248	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

02	1812	N	284	-0-	-1528	-0-	58	1	226	3	Y	-0-					9
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					6
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	61	1	237	3	Y	1					7
							1	9									
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	61	1	227	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	65	1	240	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

02	2800	N	668	-0-	-2132	583	668	2			N	-0-					-0-
03	1239	N	656	-0-	-583	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	0	W	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					-0-
06	0	W	515	-0-	515	1096	515	2			N	-0-					-0-
07	0	W	506	-0-	506	1602	506	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

02	2800	N	432	-0-	-2368	81	11	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	487	-0-	-81	-0-	12	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	11	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	11	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

02	2800	N	465	-0-	-2335	253	21	1	444	3	N	-0-					1
03	765	N	512	-0-	-253	-0-	24	1	488	3	N	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 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
02	747	N	166	-0-	-581	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 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
02	2800	N	1079	-0-	-1721	1532	108	1	967	3	Y	4					4
							4	9									
03	2798	N	1266	-0-	-1532	-0-	144	1	1094	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	132	1	1000	3	Y	27	11	1			35
							30	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	136	1	966	3	Y	20	13	1			42
							22	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	126	1	931	3	Y	23	13	1	12	8	40
							25	9									
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	120	1	919	3	Y	9	25	1			24
							10	9									

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
02	2378	N	356	-0-	-2022	-0-	71	1	285	3	Y	-0-					1
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	84	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	74	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	86	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	73	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	352	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 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
02	190	N	32	-0-	-158	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 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
02	1942	N	300	-0-	-1642	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 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
02	1032	N	145	-0-	-887	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 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
02	1563	N	253	-0-	-1310	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 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
02	539	N	90	-0-	-449	-0-	8	1	82	3	N	-0-					5
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					5
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					5
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					5

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
02	1436	N	209	-0-	-1227	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	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
02	1774	N	272	-0-	-1502	-0-	20	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	1					5
							1	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	3	1			2
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	36	1	255	3	Y	4					6
							4	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	34	1	250	3	Y	3	2	8			7
							3	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	33	1	262	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

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
02	2525	N	376	-0-	-2149	-0-	17	1	359	3	N	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					1
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	N	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					1
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	17	1	351	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
02	1050	N	160	-0-	-890	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	527	-0-	-2273	139	24	1	503	3	N	-0-					1
03	720	N	581	-0-	-139	-0-	28	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

02	2800	N	512	-0-	-2288	149	512	3			Y	-0-					-0-
03	638	N	489	-0-	-149	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

02	736	N	120	-0-	-616	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

02	113	N	18	-0-	-95	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

02	T. A.		195	-0-	195	1811	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		226	-0-	226	2037	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		211	-0-	211	2248	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		225	-0-	225	2473	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		214	-0-	214	2687	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	2908	X	221	-0-	-2687	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

02	1999	N	352	-0-	-1647	-0-	23	1	323	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	8	8	1			5
							9	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	7	5	1			7
							8	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	N	2	5	1			4
							2	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	6	5	1			5
							335	3	7	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2153	N	300	-0-	-1853	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	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
02	44	N	7	-0-	-37	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	690	-0-	-2110	1566	73	1	617	3	Y	-0-					-0-
03	2374	N	808	-0-	-1566	-0-	86	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	70	1	729	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 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
02	286	N	27	-0-	-259	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	21	-0-	-236	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 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
02	2800	N	2	-0-	-2798	1160	2	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	817	-0-	-1160	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 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
02	373	N	87	-0-	-286	-0-	37	1	50	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	42	1	59	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	23	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	89	1	52	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 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
02	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	396	N	66	-0-	-330	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 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
02	1783	N	261	-0-	-1522	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 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
02	2800	N	1018	-0-	-1782	4028	69	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	2066	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1076	-0-	-1924	142	74	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1117	-0-	-142	-0-	69	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 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
02	2800	N	792	-0-	-2008	2660	54	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	861	-0-	-2239	421	61	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1072	N	651	-0-	-421	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 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
02	1904	N	339	-0-	-1565	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 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
02	2403	N	363	-0-	-2040	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

02	2661	N	422	-0-	-2239	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

02	126	N	15	-0-	-111	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

02	2800	N	606	-0-	-2194	1274	48	1	556	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1903	N	629	-0-	-1274	-0-	47	1	579	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	682	3	N	6	2	1			7
							7	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	650	3	N	3	5	1			5
							3	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	661	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	N	2	4	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

02	2800 N	1512	-0-	-1288	7968	120	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	1216	-0-	-1884	6084	92	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	1239	-0-	-1761	4323	104	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	724	-0-	-2376	1947	60	1	664	3	N	-0-					-0-
06	2103 N	156	-0-	-1947	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

02	1306 N	456	-0-	-850	-0-	36	1	419	3	N	1	7	1			6
						1	9									
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	6	6	1			6
						7	9									
04	510 N	257	-0-	-253	-0-	22	1	234	3	N	1	2	1			5
						1	9									
05	496 N	150	-0-	-346	-0-	12	1	138	3	N	-0-	3	1			2
06	390 N	61	-0-	-329	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1	1			1
07	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

02	1740 N	267	-0-	-1473	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

02	2800 N	1196	-0-	-1604	2558	95	1	1097	3	N	4	2	1			4
						4	9									
03	3100 N	1023	-0-	-2077	481	77	1	939	3	N	6	4	1			6
						7	9									
04	1471 N	990	-0-	-481	-0-	83	1	899	3	N	7	3	1			10
						8	9									
05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	84	1	937	3	N	3	7	1			6
						3	9									
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	915	3	N	5	3	1			8
						6	9									
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	4	7	1			5
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 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
02	2800	N	908	-0-	-1892	3269	72	1	834	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	3100	N	977	-0-	-2123	1146	73	1	894	3	N	9	4	1			8
							10	9									
04	2091	N	945	-0-	-1146	-0-	79	1	859	3	N	6	4	1			10
							7	9									
05	992	N	817	-0-	-175	-0-	67	1	748	3	N	2	7	1			5
							2	9									
06	960	N	225	-0-	-735	-0-	18	1	206	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	992	N	322	-0-	-670	-0-	27	1	293	3	N	2	4	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

02	2800	N	927	-0-	-1873	2664	74	1	853	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1049	-0-	-2051	613	79	1	970	3	N	-0-					-0-
04	1605	N	992	-0-	-613	-0-	83	1	909	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	77	1	852	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	75	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	72	1	781	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

02	2800	N	721	-0-	-2079	1940	55	1	643	3	N	21	5	1			19
							23	9									
03	2722	N	782	-0-	-1940	-0-	59	1	722	3	N	1	15	1			5
							1	9									
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	58	1	628	3	N	1	2	1			4
							1	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	733	3	N	16	3	1			17
							18	9									
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	60	1	680	3	N	-0-	6	1			11
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	N	1	8	1			4
							1	9									

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

02	2492	N	388	-0-	-2104	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	33	1	359	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	3	N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	865	-0-	-1935	1550	68	1	783	3	N	13	3	1			12
							14	9									
03	2497	N	947	-0-	-1550	-0-	71	1	875	3	N	1	9	1			4
							1	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	854	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	10	4	1			11
							833	3	11	9							
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	N	1	4	1			8
							1	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	N	4	7	1			5
							818	3	4	9							

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

02	2800	N	893	-0-	-1907	3607	71	1	822	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1169	-0-	-1931	1676	88	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	2551	N	875	-0-	-1676	-0-	74	1	801	3	N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	77	1	859	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	75	1	848	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

02	2800	N	570	-0-	-2230	972	45	1	525	3	N	-0-					-0-
03	1665	N	693	-0-	-972	-0-	52	1	641	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	57	1	617	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

02	2444	N	358	-0-	-2086	-0-	28	1	329	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	31	1	344	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	35	1	382	3	N	1	2	1			2
							1	9									

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

02	2800	N	1144	-0-	-1656	3576	91	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1250	-0-	-1850	1726	94	1	1156	3	N	-0-					-0-
04	2696	N	970	-0-	-1726	-0-	82	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	122	1	1325	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1871	N	288	-0-	-1583	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1283	-0-	-1517	7799	102	1	1181	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1305	-0-	-1795	6004	99	1	1206	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1198	-0-	-1802	4202	101	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1153	-0-	-1947	2255	95	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1064	-0-	-1936	319	86	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1325	N	1006	-0-	-319	-0-	85	1	921	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	N	334	-0-	-1828	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 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
02	1676	N	295	-0-	-1381	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 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
02	599	N	56	-0-	-543	-0-	20	1	36	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	62	1	33	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	46	1	33	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	62	1	32	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	1	33	3	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	29	1	31	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	N	487	-0-	-2194	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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
02	1154	N	173	-0-	-981	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	709	-0-	-2091	1827	709	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	785	-0-	-1827	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 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
02	36	N	6	-0-	-30	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	514	-0-	-2286	533	514	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	523	-0-	-533	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 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
02	190	N	28	-0-	-162	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 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
02	1498	N	213	-0-	-1285	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	9	-0-	-46	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
02	96	N	10	-0-	-86	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1001	N	149	-0-	-852	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

02	114	N	3	-0-	-111	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

02	1329	N	211	-0-	-1118	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	28	1	195	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

02	45	N	3	-0-	-42	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	2	-0-	-910	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	17	1	183	3	N	1					2
							1	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-	1	1			1
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 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
02	1630	N	242	-0-	-1388	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 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
02	228	N	24	-0-	-204	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	86	1	15	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	95	1	17	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	92	1	14	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	95	1	27	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	92	1	12	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	95	1	9	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 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
02	2786	N	397	-0-	-2389	-0-	18	1	379	3	N	-0-					1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					1
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	19	1	374	3	N	-0-					1
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					1
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					1

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
02	2800	N	829	-0-	-1971	2819	38	1	791	3	N	-0-					2
03	3100	N	904	-0-	-2196	623	43	1	861	3	N	-0-					2
04	1532	N	909	-0-	-623	-0-	43	1	866	3	N	-0-					2
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	44	1	873	3	N	-0-					2
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	39	1	796	3	N	-0-					2
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	41	1	857	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	765	-0-	-2035	2393	110	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	742	-0-	-2358	35	98	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	977	-0-	-35	-0-	119	1	857	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	147	1	998	2	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	130	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	740	-0-	-2060	1961	63	1	675	3	N	2	2	8			6
							2	9									
03	2735	N	774	-0-	-1961	-0-	73	1	691	3	N	9	3	1	8	8	4
							10	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	N	5	2	1	5	8	2
							6	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	94	1	711	3	N	-0-					2
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	685	3	N	-0-					2
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	102	1	702	3	N	-0-					2

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
02	1488	N	201	-0-	-1287	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	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
02	601	N	98	-0-	-503	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	16	1	75	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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	17	-0-	-2783	988	14	1	3	3	Y	-0-					1
03	988	N	-0-	-0-	-988	-0-					Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	126	1	331	3	Y	-0-					1
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	217	1	924	3	Y	9	9	8			1
							10	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	204	1	860	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1172	N	184	-0-	-988	-0-	173	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1091	N	169	-0-	-922	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	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
02	2800	N	1421	-0-	-1379	7103	65	1	1356	3	N	-0-					4
03	3100	N	1572	-0-	-1528	5575	75	1	1497	3	N	-0-	3	1			1
04	3000	N	1552	-0-	-1448	4127	74	1	1478	3	N	-0-					1
05	3100	N	1600	-0-	-1500	2627	76	1	1524	3	N	-0-					1
06	3000	N	1600	-0-	-1400	1227	76	1	1524	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2884	N	1657	-0-	-1227	-0-	75	1	1582	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	458	-0-	-2342	66	30	1	420	3	N	7	3	1			7
							8	9									
03	573	N	507	-0-	-66	-0-	33	1	464	3	N	9	10	1			6
							10	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	34	1	442	3	N	8	7	1			7
							9	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	7	6	1			8
							8	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	5	7	1			6
							6	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	7	7	1			6
							448	3	8	9							

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
02	1406	N	302	-0-	-1104	-0-	24	1	264	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	3					3
							3	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					3
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-	2	1			1
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					1
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	518	-0-	-2282	866	179	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	1465	N	599	-0-	-866	-0-	199	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	194	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	201	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	196	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	207	1	390	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

02	2800	N	546	-0-	-2254	727	40	1	498	3	Y	7					9
							8	9									
03	1320	N	593	-0-	-727	-0-	52	1	541	3	Y	-0-					9
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	41	1	506	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	71	1	508	3	Y	9					11
							10	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	67	1	497	3	Y	2					13
							2	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	8	11	1			10
							9	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

02	2125	N	337	-0-	-1788	-0-	25	1	310	3	Y	2					4
							2	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					4
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	3					5
							3	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	371	3	Y	2					7
							2	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

02	52	N	10	-0-	-42	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

02	796 N	125	-0-	-671	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

02	1248 N	205	-0-	-1043	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

02	1149 N	175	-0-	-974	-0-	22	1	153	3	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

02	1622 N	419	-0-	-1203	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	7	1	265	2	Y	-0-			-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

02	1799 N	253	-0-	-1546	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	N	413	-0-	-2336	-0-	19	1	394	3	N	-0-					1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					1
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	418	3	N	-0-					1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-	1	1			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	150	-0-	-834	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 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
02	1239	N	195	-0-	-1044	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 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
02	251	N	38	-0-	-213	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	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

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

02	732	N	124	-0-	-608	-0-	33	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

02	375	N	56	-0-	-319	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1825	N	160	-0-	-1665	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					1
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	3	Y	-0-					1
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					1
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					1
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	8	1	68	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
02	2395	N	339	-0-	-2056	-0-	339	3			N	-0-					9
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					9
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	N	-0-					9
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	3	N	-0-					9
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	20	1	247	3	N	-0-					9
07	651	N	236	-0-	-415	-0-	22	1	214	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
02	170	N	3	-0-	-167	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
02	556	N	83	-0-	-473	-0-	7	1	76	3	N	-0-					19
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					19
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					19
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					19
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					19
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	249	-0-	-1352	-0-	249	3			N	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					1
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	235	3	N	-0-					1
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	14	1	175	3	N	-0-					1
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	N	-0-					1

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 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
02	2800	N	539	-0-	-2261	984	46	1	493	3	N	-0-					-0-
03	1626	N	642	-0-	-984	-0-	61	1	581	3	N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	52	1	431	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	583	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	98	1	578	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	550	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	485	-0-	-2315	292	38	1	445	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	36	1	444	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	39	1	425	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	39	1	436	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	38	1	426	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	39	1	426	3	N	1	3	1			2
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

02	1379	N	207	-0-	-1172	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

02	396	N	59	-0-	-337	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

02	1106	N	180	-0-	-926	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

02	2800	N	821	-0-	-1979	1130	821	2			Y	-0-					1
03	1904	N	774	-0-	-1130	-0-	774	2			Y	-0-					1
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					1
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					1
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	9	1	648	2	Y	-0-					1
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	17	1	639	2	Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

02	2800	N	612	-0-	-2188	722	52	1	560	3	N	-0-					12
03	1275	N	553	-0-	-722	-0-	53	1	500	3	N	-0-					12
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	58	1	474	3	N	-0-					12
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	64	1	481	3	N	-0-					12
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	78	1	458	3	N	-0-					12
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	69	1	478	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	173	-0-	-966	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

02	1365	N	171	-0-	-1194	-0-	91	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	91	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	82	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	101	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	96	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	67	1	78	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

02	1572	N	243	-0-	-1329	-0-	91	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	82	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	101	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	97	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	2	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

02	2800	N	602	-0-	-2198	1693	76	1	520	3	N	5	23	1			14
							6	9									
03	2599	N	906	-0-	-1693	-0-	111	1	783	3	N	11	22	1			3
							12	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	114	1	911	3	N	5					8
							6	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	115	1	894	3	N	6					14
							7	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	847	3	N	3					17
							3	9									
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	110	1	760	3	N	13	22	1			8
							14	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

02	2364	N	367	-0-	-1997	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	28	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

02	415	N	41	-0-	-374	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2280	N	308	-0-	-1972	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	48	1	287	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

02	341	N	52	-0-	-289	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

02	2800	N	558	-0-	-2242	295	39	1	519	3	N	-0-					-0-
03	1033	N	738	-0-	-295	-0-	54	1	684	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	3	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	70	1	611	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

02	2153	N	327	-0-	-1826	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

02	21	N	4	-0-	-17	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

02	716	N	110	-0-	-606	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 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
02	338	N	48	-0-	-290	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 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
02	590	N	18	-0-	-572	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	193	-0-	-1027	-0-	25	1	168	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	N	-0-			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	3	N	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	304	-0-	304	304	23	1	281	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	130	-0-	130	434	10	1	120	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	91	-0-	91	525	13	1	78	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	240	-0-	-1333	-0-	20	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	3	Y	-0-			-0-

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
02	928	N	184	-0-	-744	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2590	N	103	-0-	-2487	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	19	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

02	2800	N	445	-0-	-2355	249	31	1	414	3	N	-0-					-0-
03	749	N	500	-0-	-249	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	36	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	66	1	396	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

02	1756	N	269	-0-	-1487	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

02	2800	N	601	-0-	-2199	127	51	1	550	3	N	-0-					-0-
03	646	N	519	-0-	-127	-0-	50	1	469	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	63	1	520	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	507	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

02	443	N	80	-0-	-363	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

02	314	N	45	-0-	-269	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	194	-0-	-1042	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

02	594	N	117	-0-	-477	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

02	565	N	100	-0-	-465	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

02	1073	N	238	-0-	-835	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	151	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	11	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

02	2800	N	559	-0-	-2241	177	44	1	515	3	N	-0-					-0-
03	718	N	541	-0-	-177	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
07	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	453 N	70	-0-	-383	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

02	775 N	142	-0-	-633	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

02	1813 N	252	-0-	-1561	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 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
02	158	N	28	-0-	-130	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
02	1435	N	220	-0-	-1215	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	325	-0-	-2475	282	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	328	-0-	-282	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2409	N	375	-0-	-2034	-0-	17	1	356	3	N	2					6
							2	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	361	3	N	2					7
							2	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	370	3	N	3					10
							3	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	342	3	N	1	7	1			4
							1	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	4					8
							4	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

02	2800	N	682	-0-	-2118	1728	50	1	632	3	Y	-0-					15
03	2473	N	745	-0-	-1728	-0-	65	1	678	3	Y	2	2	8			15
							2	9									
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	54	1	658	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	88	1	628	3	Y	2					17
							2	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	83	1	612	3	Y	10	2	8			25
							11	9									
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	79	1	638	3	Y	3	9	1			19
							3	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

02	2583	N	400	-0-	-2183	-0-	18	1	382	3	N	-0-					1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-	1	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1460	N	276	-0-	-1184	-0-	13	1	263	3	N	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

02	552	N	88	-0-	-464	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

02	2364	N	387	-0-	-1977	-0-	18	1	368	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	17	1	335	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

02	1921	N	306	-0-	-1615	-0-	14	1	292	3	N	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

02	1269	N	-0-	-0-	-1269	-0-					N	-0-					1
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

02	2386	N	340	-0-	-2046	-0-	29	1	309	3	N	2					26
							2	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	4	11	1			19
							4	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	39	1	321	3	N	2	9	1			12
							2	9									
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	43	1	324	3	N	1					13
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	5					18
							6	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	N	3					21
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 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
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

02	426	N	65	-0-	-361	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

02	2800	N	636	-0-	-2164	1289	50	1	586	3	N	-0-					-0-
03	1981	N	692	-0-	-1289	-0-	52	1	640	3	N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	55	1	595	3	N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	55	1	610	3	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	52	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	56	1	608	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

02	2800	N	590	-0-	-2210	921	44	1	512	3	N	31	7	1			28
							34	9									
03	1542	N	621	-0-	-921	-0-	47	1	574	3	N	-0-	21	1			7
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	-0-	3	1			4
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	50	1	560	3	N	19	4	1			19
							21	9									
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	49	1	550	3	N	-0-	7	1			12
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	52	1	565	3	N	-0-	8	1			4

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

02	2800	N	741	-0-	-2059	2163	286	1	455	3	Y	-0-					2
03	2988	N	825	-0-	-2163	-0-	312	1	513	3	Y	-0-	1	1			1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	302	1	491	3	Y	-0-					1
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	318	1	512	3	Y	-0-					1
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	307	1	469	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	321	1	488	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	616	-0-	-2184	1057	45	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	1704	N	647	-0-	-1057	-0-	57	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	46	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	83	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	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
02	1266	N	184	-0-	-1082	-0-	58	1	126	3	N	-0-					144
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	66	1	134	3	N	-0-					144
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	63	1	135	3	N	-0-					144
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	N	-0-					144
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	72	1	128	3	N	-0-					144
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	71	1	98	3	N	-0-					144

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
02	598	N	91	-0-	-507	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	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
02	2748	N	384	-0-	-2364	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	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
02	2800	N	505	-0-	-2295	611	101	1	404	3	Y	-0-					2
03	1281	N	670	-0-	-611	-0-	128	1	542	3	Y	-0-	1	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	3	Y	-0-					1
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	3	Y	-0-					1
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	134	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	135	1	503	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
02	523	N	99	-0-	-424	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	2800	N	439	-0-	-2361	96	32	1	407	3	Y	-0-					3
03	542	N	446	-0-	-96	-0-	39	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	31	1	385	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	38	1	404	3	Y	2					3
							2	9									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	50	1	316	3	Y	3					6
							3	9									
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	53	1	291	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

02	1366	N	204	-0-	-1162	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					1
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

02	8	X	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

02	145	N	32	-0-	-113	-0-	25	1	7	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	11	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

02	448	N	66	-0-	-382	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 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
02	1730	N	195	-0-	-1535	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	195	-0-	-1041	-0-	9	1	186	3	N	-0-					2
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					2
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 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
02	1262	N	189	-0-	-1073	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	89	1	179	3	N	-0-	5	1			2
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	92	1	209	3	N	3					5
							3	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	85	1	215	3	N	2	5	1			2
							2	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	89	1	213	3	N	9					11
							10	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	118	1	169	3	N	3					14
							3	9									
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	80	1	165	3	N	-0-	10	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 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
02	1398	N	209	-0-	-1189	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

02	849	N	125	-0-	-724	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	474	N	71	-0-	-403	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

02	1318	N	200	-0-	-1118	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 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
02	2800	N	779	-0-	-2021	2589	36	1	742	3	N	1	1	8			2
							1	9									
03	3100	N	927	-0-	-2173	416	44	1	883	3	N	-0-	1	1			1
04	1309	N	893	-0-	-416	-0-	43	1	850	3	N	-0-					1
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					1
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	41	1	824	3	N	2	3	8			-0-
							2	9									
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

02	2800	N	1126	-0-	-1674	4609	96	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1250	-0-	-1850	2759	120	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1218	-0-	-1782	977	132	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	2252	N	1275	-0-	-977	-0-	149	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	183	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	161	1	1110	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

02	1433	N	117	-0-	-1316	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

02	880	N	430	-0-	-450	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

02	698	N	77	-0-	-621	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

02	2097	N	391	-0-	-1706	-0-	80	1	311	3	Y	-0-					62
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	84	1	260	3	Y	-0-					62
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					62
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					62
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					62
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

02	1738 N	332	-0-	-1406	-0-	15	1	317	3	N	-0-					4
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					4
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					4
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	14	1	278	3	N	-0-					4
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-					4
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

02	794 N	119	-0-	-675	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

02	2455 N	375	-0-	-2080	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	46	1	278	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

02	2800 N	545	-0-	-2255	365	545	3			N	-0-					-0-
03	959 N	594	-0-	-365	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	207	-0-	-1159	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					2
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					2
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					2
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					2
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					2
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 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
02	1416	N	211	-0-	-1205	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	30	1	180	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 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
02	2600	N	401	-0-	-2199	-0-	28	1	373	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	32	1	388	3	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	31	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	56	1	339	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	583	-0-	-2217	1055	41	1	542	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	650	-0-	-1055	-0-	48	1	602	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	46	1	579	3	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	47	1	576	3	N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	46	1	538	3	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	85	1	514	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 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
02	341	N	119	-0-	-222	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 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
02	330	N	50	-0-	-280	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					8
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					8
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					8
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					8
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 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
02	757	N	148	-0-	-609	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 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
02	2800	N	916	-0-	-1884	3031	64	1	852	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1006	-0-	-2094	937	74	1	932	3	N	-0-					-0-
04	1921	N	984	-0-	-937	-0-	73	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	77	1	938	3	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	104	1	917	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

02	1071	N	170	-0-	-901	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

02	1337	N	204	-0-	-1133	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

02	2574	N	379	-0-	-2195	-0-	38	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	49	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	52	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

02	2539	N	372	-0-	-2167	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

02	2800	N	432	-0-	-2368	18	20	1	412	3	N	-0-					-0-
03	482	N	464	-0-	-18	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
							439	3									
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							415	3									
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
							426	3									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							447	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1146	N	169	-0-	-977	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	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
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	815	N	110	-0-	-705	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

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
02	1802	N	283	-0-	-1519	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	39	1	236	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
02	1443	N	211	-0-	-1232	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	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
02	2800	N	961	-0-	-1839	1286	85	1	876	3	Y	-0-					2
03	2310	N	1024	-0-	-1286	-0-	95	1	929	3	Y	-0-					2
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	-0-					2
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	Y	-0-					2
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	730	3	Y	-0-					2
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	69	1	809	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
02	1540	N	234	-0-	-1306	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1771	N	270	-0-	-1501	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	31	1	269	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
02	2422	N	395	-0-	-2027	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	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
02	499	N	88	-0-	-411	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	534	-0-	-2266	963	42	1	490	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	1541	N	578	-0-	-963	-0-	43	1	531	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	5	2	1			7
							6	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	638	3	N	2	5	1			4
							2	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	59	1	643	3	N	3	5	1			3
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 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
02	1797	N	277	-0-	-1520	-0-	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	7	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 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
02	1624	N	249	-0-	-1375	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 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
02	1793	N	249	-0-	-1544	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

02	T. A.		71	-0-	71	644	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		79	-0-	79	723	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	797	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		80	-0-	80	877	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	954	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	1040	X	86	-0-	-954	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

02	263	X	49	-0-	-214	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

02	71	N	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

02	2511	N	379	-0-	-2132	-0-	10	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	10	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	9	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

02	2434	N	423	-0-	-2011	-0-	11	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	9	1	429	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

02	2800	N	514	-0-	-2286	544	65	1	449	3	N	-0-					-0-
03	1117	N	573	-0-	-544	-0-	77	1	496	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	480	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	117	1	451	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 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
02	2324	N	384	-0-	-1940	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	47	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	49	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

02	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					14
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					14
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					14
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

02	1937	N	323	-0-	-1614	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

*02	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

02	2180	N	4	-0-	-2176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	74	1	431	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	730	N	119	-0-	-611	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

02	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	36	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	45	1	263	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

02	2015	N	309	-0-	-1706	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

02	2800	N	790	-0-	-2010	3397	55	1	735	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	956	-0-	-2144	1253	70	1	886	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	1124	-0-	-1253	-0-	83	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	58	1	702	3	N	-0-					-0-
06	930	N	602	-0-	-328	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	136	1	824	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

02	2800	N	437	-0-	-2363	314	437	3			Y	-0-					-0-
03	743	N	429	-0-	-314	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

02	1210	N	190	-0-	-1020	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	24	1	146	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

02	2039	N	315	-0-	-1724	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	8	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

02	1545	N	215	-0-	-1330	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

02	2800	N	623	-0-	-2177	1379	24	1	599	2	N	-0-					-0-
03	2091	N	712	-0-	-1379	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	28	1	656	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	24	1	637	2	N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	28	1	673	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 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
02	151 N	147	-0-	-4	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

02	2184 N	344	-0-	-1840	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

02	1729 N	258	-0-	-1471	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

02	1849 N	276	-0-	-1573	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	40	1	242	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

02	2426 N	369	-0-	-2057	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	53	1	321	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

02	2800 N	415	-0-	-2385	425	33	1	382	3	N	-0-					-0-
03	872 N	447	-0-	-425	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	39	1	422	3	N	-0-					-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	38	1	422	3	N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	36	1	390	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 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
02	T. A.	132	-0-	132	723	11	1	121	3	Y	-0-					2
03	T. A.	145	-0-	145	868	12	1	133	3	Y	-0-	1	1			1
04	T. A.	141	-0-	141	1009	13	1	128	3	Y	-0-					1
05	T. A.	146	-0-	146	1155	13	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	140	-0-	140	1295	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	1442 X	147	-0-	-1295	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

02	1072 N	139	-0-	-933	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

02	356 N	59	-0-	-297	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

02	1358 N	236	-0-	-1122	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

02	550 N	1	-0-	-549	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	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

02	275 N	41	-0-	-234	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	152	-0-	-850	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

02	2621	N	485	-0-	-2136	-0-	40	1	443	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	Y	2					5
							2	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	47	1	476	3	Y	-0-	3	1			2
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	66	1	444	3	Y	-0-					2
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	-0-					2

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-					1
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	870	N	866	-0-	-4	-0-	41	1	825	3	N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

02	872	N	170	-0-	-702	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 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
02	175	N	26	-0-	-149	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

02	2078	N	262	-0-	-1816	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	22	1	250	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	23	1	248	3	N	1	2	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

02	68	N	9	-0-	-59	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

02	662	N	103	-0-	-559	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 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
02	1333	N	242	-0-	-1091	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

02	2800	N	650	-0-	-2150	1167	52	1	598	3	N	-0-					-0-
03	1890	N	723	-0-	-1167	-0-	55	1	668	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	57	1	620	3	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	54	1	617	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	653	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

02	1463	N	270	-0-	-1193	-0-	22	1	247	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-	1	1			1
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	26	1	258	3	Y	5					6
							6	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	3	Y	-0-	4	1			2
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	32	1	214	3	Y	2					4
							2	9									
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

02	801	N	139	-0-	-662	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	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

02	754	N	118	-0-	-636	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 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
02	1745	N	358	-0-	-1387	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

02	2074	N	338	-0-	-1736	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

02	1675	N	297	-0-	-1378	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

02	1545	N	287	-0-	-1258	-0-	24	1	263	3	Y	-0-	1	1			1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	3					4
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	257	3	Y	2					4
							2	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	133	-0-	-516	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	303	-0-	-2497	7	23	1	280	3	N	-0-					1
03	388	N	381	-0-	-7	-0-	27	1	352	3	N	2	2	8			1
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	3	3	8			1
							3	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 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
02	2800	N	657	-0-	-2143	1577	64	1	575	3	Y	16					29
							18	9									
03	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	78	1	598	3	Y	9	19	1			19
							10	9									
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	81	1	615	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	85	1	607	3	Y	14	9	1			28
							15	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	590	3	Y	10	9	1	1	8	28
							11	9									
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	76	1	586	3	Y	5	17	1			16
							6	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 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
02	400	N	67	-0-	-333	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	775	-0-	-2025	41	69	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	860	-0-	-41	-0-	80	1	780	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	291	-0-	-1469	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	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
02	697	N	57	-0-	-640	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

02	1375	N	225	-0-	-1150	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

02	2780	N	410	-0-	-2370	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

02	1803	N	188	-0-	-1615	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

02	2800	N	487	-0-	-2313	257	42	1	445	3	N	-0-					-0-
03	546	N	289	-0-	-257	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	44	1	365	3	N	-0-					-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	65	1	383	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

02	2800	N	519	-0-	-2281	569	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	1167	N	598	-0-	-569	-0-	42	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1531	N	347	-0-	-1184	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					3
05	372	N	135	-0-	-237	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					3
06	480	N	94	-0-	-386	-0-	10	1	74	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	5	1			3

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
02	1846	N	258	-0-	-1588	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	4	1	208	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
02	2800	N	484	-0-	-2316	405	22	1	462	3	N	-0-					-0-
03	950	N	545	-0-	-405	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							512	3									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	25	1	8	2	N	-0-					-0-
							488	3									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	11	2	N	-0-					-0-
							508	3									
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
							489	3									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					-0-
							505	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
02	2800	N	557	-0-	-2243	783	49	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	1409	N	626	-0-	-783	-0-	58	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	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
02	1636	N	298	-0-	-1338	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	470	-0-	-2330	351	94	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	567	-0-	-351	-0-	108	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	86	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	104	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	82	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	88	1	329	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	587	N	92	-0-	-495	-0-	87	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	1	1	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
02	2468	N	387	-0-	-2081	-0-	43	1	344	3	Y	-0-					13
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					10
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	391	3	Y	3					13
							3	9									
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	49	1	372	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	51	1	376	3	Y	5	9	1			7
							6	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
02	841	N	157	-0-	-684	-0-	13	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					1
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	14	1	137	3	Y	3					4
							3	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	Y	-0-	3	1			1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					2

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
02	2800	N	536	-0-	-2264	935	107	1	429	3	Y	-0-					10
03	1573	N	638	-0-	-935	-0-	122	1	516	3	Y	-0-	6	1			4
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	502	3	Y	-0-					4
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	504	3	Y	-0-					4
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	123	1	473	3	Y	-0-	2	1			2
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	133	1	497	3	Y	-0-	1	1			1

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
02	907	N	141	-0-	-766	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	118	-0-	-859	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	100	1	694	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	733	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

02	1595	N	229	-0-	-1366	-0-	11	1	218	3	N	-0-					5
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					5
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	3	N	-0-					5
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					5
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					5
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

02	1927	N	292	-0-	-1635	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	43	1	258	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

02	1279	N	240	-0-	-1039	-0-	20	1	220	3	Y	-0-	1	1			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					1
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	16	1	161	3	Y	2					3
							2	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-	2	1			1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	30	1	202	3	Y	1					2
							1	9									
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	101	1	274	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	98	1	327	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	101	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	98	1	298	3	N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	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
02	925 N	145	-0-	-780	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	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

02	2214 N	340	-0-	-1874	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	104	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	101	1	21	3	Y	-0-					-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39	1	22	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

02	1352 N	191	-0-	-1161	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

02	2800 N	1055	-0-	-1745	3639	1055	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1151	-0-	-1949	1690	1151	3			Y	-0-					-0-
04	2771 N	1081	-0-	-1690	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	762	-0-	-416	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	482	-0-	-628	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	358	-0-	-758	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	566	N	34	-0-	-532	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	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

02	1522	N	366	-0-	-1156	-0-	30	1	335	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	Y	-0-	1	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	7					8
							8	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	-0-	5	1			3
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	2					5
							2	9									
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

02	1230	N	235	-0-	-995	-0-	19	1	214	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					1
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

02	1773	N	313	-0-	-1460	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	39	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

02	1688	N	243	-0-	-1445	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
02	2432	N	446	-0-	-1986	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

02	2800	N	451	-0-	-2349	125	57	1	388	3	N	5	11	1			9
							6	9									
03	615	N	490	-0-	-125	-0-	60	1	427	3	N	3	11	1			1
							3	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	51	1	408	3	N	4					5
							4	9									
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	45	1	346	3	N	1					6
							1	9									
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	53	1	335	3	N	2					8
							2	9									
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	47	1	328	3	N	5	10	1			3
							6	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

02	27	N	4	-0-	-23	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

02	844	N	161	-0-	-683	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

02	654	N	128	-0-	-526	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
02	953	N	140	-0-	-813	-0-	96	1	44	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	106	1	51	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	103	1	47	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	107	1	56	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	103	1	54	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	107	1	51	3	N	-0-					-0-

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

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
02	1988	N	303	-0-	-1685	-0-	39	1	264	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	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
02	1907	N	312	-0-	-1595	-0-	39	1	267	3	N	5	6	1			6
							6	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	N	2	7	1			1
							2	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	3					4
							3	9									
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	38	1	298	3	N	1					5
							1	9									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	44	1	279	3	N	2					7
							2	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	40	1	279	3	N	3	8	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	526	-0-	-2274	462	42	1	484	3	N	-0-					-0-
03	1040	N	578	-0-	-462	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	600	N	358	-0-	-242	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	51	1	552	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
02	1576	N	255	-0-	-1321	-0-	32	1	220	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	2	6	1			1
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	2					3
							2	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	N	2					5
							2	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	298	3	N	1					6
							1	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	37	1	257	3	N	4	8	1			2
							4	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
02	383	N	227	-0-	-156	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-

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
02	975	N	153	-0-	-822	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	83	-0-	-440	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 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
02	2800	N	580	-0-	-2220	1240	27	1	553	3	N	-0-					2
03	1911	N	671	-0-	-1240	-0-	32	1	639	3	N	-0-					2
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	31	1	615	3	N	-0-					2
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	30	1	610	3	N	-0-					2
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	29	1	593	3	N	-0-					2
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	28	1	595	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 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
02	992 N	204	-0-	-788	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
04	360 N	237	-0-	-123	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1115	N	114	-0-	-1001	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1580	-0-	-1220	7899	125	1	1454	3	N	1	5	1			5
							1	9									
03	3100	N	1905	-0-	-1195	6704	140	1	1718	3	N	43	13	1			35
							47	9									
04	3000	N	1769	-0-	-1231	5473	148	1	1614	3	N	6	15	1			26
							7	9									
05	3100	N	1739	-0-	-1361	4112	143	1	1594	3	N	2	18	1			10
							2	9									
06	3000	N	1733	-0-	-1267	2845	139	1	1571	3	N	21	6	1	4	8	21
							23	9									
07	3100	N	1745	-0-	-1355	1490	147	1	1592	3	N	5	16	1			10
							6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 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
02	2357	N	430	-0-	-1927	-0-	34	1	394	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	1	3	1			2
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 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
02	1084	N	174	-0-	-910	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	153	-0-	-933	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 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
02	2800	N	470	-0-	-2330	394	50	1	420	3	Y	-0-					1
03	929	N	535	-0-	-394	-0-	57	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	51	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	32	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	430	-0-	-2370	353	20	1	410	3	N	-0-					1
03	884	N	531	-0-	-353	-0-	25	1	506	3	N	-0-					1
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					1
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					1
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	408	-0-	-2392	394	29	1	379	3	N	-0-					-0-
03	816	N	422	-0-	-394	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	69	1	416	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
02	2095	N	269	-0-	-1826	-0-	27	1	239	3	Y	3					11
							3	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	331	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	308	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	36	1	279	3	Y	2	7	1			6
							2	9									

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
02	2800	N	820	-0-	-1980	2040	57	1	763	3	N	-0-					-0-
03	2932	N	892	-0-	-2040	-0-	65	1	827	3	N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	62	1	782	3	N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	67	1	809	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	133	1	802	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1672	N	256	-0-	-1416	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

02	1791	N	249	-0-	-1542	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

02	591	N	93	-0-	-498	-0-	86	1	7	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	1	3	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2267	N	319	-0-	-1948	-0-	64	1	255	3	Y	-0-					2
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	57	1	238	3	Y	-0-					1
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	Y	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	72	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	67	1	251	3	Y	-0-					-0-

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
02	1615	N	221	-0-	-1394	-0-	117	1	104	3	Y	-0-					7
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	130	1	123	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	127	1	119	3	Y	-0-					4
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	132	1	122	3	Y	-0-					4
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	61	1	110	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	80	1	102	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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
02	1131	N	179	-0-	-952	-0-	8	1	171	3	N	-0-					1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

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
02	994	N	152	-0-	-842	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1388	N	298	-0-	-1090	-0-	18	1	278	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

02	1893	N	349	-0-	-1544	-0-	22	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	25	1	211	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	24	1	275	3	Y	-0-	2	1			2
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	22	1	224	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

02	280	N	35	-0-	-245	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

02	2800	N	350	-0-	-2450	123	25	1	325	3	N	-0-					-0-
03	305	N	182	-0-	-123	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
04	420	N	113	-0-	-307	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

02	2800	N	824	-0-	-1976	1815	824	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	817	-0-	-1815	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 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
02	1722	N	245	-0-	-1477	-0-	11	1	234	3	N	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					1

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

02	1024	N	157	-0-	-867	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					1
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					1
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

02	2564	N	407	-0-	-2157	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	36	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

02	2541	N	300	-0-	-2241	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

02	310	N	28	-0-	-282	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-	1	1			1
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					1
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 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
02	1082	N	163	-0-	-919	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

02	2380	N	350	-0-	-2030	-0-	139	1	211	3	N	-0-					1
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	156	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	151	1	246	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	157	1	247	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	151	1	225	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	159	1	237	3	N	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

02	2237	N	296	-0-	-1941	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	38	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

02	2648	N	504	-0-	-2144	-0-	23	1	481	3	N	-0-					1
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					1
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	3	N	-0-					1
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					1
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

02	328	N	60	-0-	-268	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

02	14B2	EXT	422	-0-	422	422	47	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	996	-0-	996	1418	107	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	985	-0-	985	2403	107	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	960	-0-	960	3363	108	1	852	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	870	-0-	870	4233	102	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	5081	X	848	-0-	-4233	-0-	102	1	746	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	629	-0-	-2171	1272	44	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1974	N	702	-0-	-1272	-0-	51	1	650	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	132	1	1601	3	N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	135	1	1565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	271	1	1637	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

02	1056	N	161	-0-	-895	-0-	106	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	117	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	114	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	118	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	114	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	117	1	57	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

02	2473	N	450	-0-	-2023	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

02	1889	N	278	-0-	-1611	-0-	13	1	265	3	N	-0-					1
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					1
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	N	-0-					1
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					1
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 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
02	175	N	30	-0-	-145	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 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
02	2341	N	398	-0-	-1943	-0-	18	1	380	3	N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	17	1	335	3	N	-0-					1
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	344	3	N	-0-					1
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	3	N	-0-					1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					1

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 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
02	1090	N	426	-0-	-664	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	160	-0-	-772	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	139	N	13	-0-	-126	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

02	2800	N	907	-0-	-1893	3084	71	1	825	3	N	10	3	1			10
							11	9									
03	3100	N	995	-0-	-2105	979	75	1	918	3	N	2	8	1			4
							2	9									
04	1944	N	965	-0-	-979	-0-	81	1	880	3	N	4	2	1			6
							4	9									
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	81	1	898	3	N	7	4	1			9
							8	9									
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	61	1	689	3	N	2	4	1			7
							2	9									
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	59	1	636	3	N	2	5	1			4
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

02	2800	N	454	-0-	-2346	102	71	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	384	-0-	-102	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	88	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	53	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	46	1	270	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

02	2625	N	433	-0-	-2192	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	383	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	56	1	339	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1907	N	290	-0-	-1617	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	5	1	247	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

02	1065	N	197	-0-	-868	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	1					2
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-	1	1			1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	1					2
							1	9									
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

02	2800	N	893	-0-	-1907	890	40	1	838	3	N	14					17
							15	9									
03	1789	N	899	-0-	-890	-0-	43	1	852	3	N	4	13	1			8
							4	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	788	3	N	9					17
							10	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	765	3	N	4					21
							4	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	4	15	1			10
							4	9									
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	30	1	622	3	N	2					12
							2	9									

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

02	1428	N	221	-0-	-1207	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

02	1442	N	220	-0-	-1222	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1026	-0-	-1774	3506	57	1	967	3	Y	2					92
							2	9									
03	3100	N	1053	-0-	-2047	1459	61	1	989	3	Y	3	23	1			72
							3	9									
04	2344	N	885	-0-	-1459	-0-	59	1	823	3	Y	3					75
							3	9									
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	69	1	888	3	Y	1					76
							1	9									
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	59	1	959	3	Y	-0-					76
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	4					80
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

02	1974	N	288	-0-	-1686	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

02	1300	N	327	-0-	-973	-0-	15	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

02	547	N	81	-0-	-466	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

02	2800	N	473	-0-	-2327	366	33	1	440	3	N	-0-					-0-
03	909	N	543	-0-	-366	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	39	1	455	3	N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	72	1	434	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 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
02	2335	N	355	-0-	-1980	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	28	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	53	1	318	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 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
02	163	N	23	-0-	-140	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 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
02	1031	N	176	-0-	-855	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 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
02	1003	N	141	-0-	-862	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	432	-0-	-2368	118	24	1	408	3	N	-0-					-0-
03	609	N	491	-0-	-118	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	637	-0-	-2163	1300	36	1	601	3	N	-0-					2
03	2283	N	983	-0-	-1300	-0-	56	1	927	3	N	-0-					2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	66	1	1051	3	N	-0-					2
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-					2
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	3	N	-0-					2
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1159 N	183	-0-	-976	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

02	1259 N	224	-0-	-1035	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

02	1855 N	269	-0-	-1586	-0-	15	1	254	3	N	-0-					1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	3	N	-0-					1
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	3	N	-0-					1
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					1

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

02	14B2 EXT	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	22	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

02	595 N	92	-0-	-503	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

02	597 N	90	-0-	-507	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					1
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

02	2294 N	417	-0-	-1877	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	684	N	94	-0-	-590	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-

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
02	412	N	62	-0-	-350	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
02	2229	N	361	-0-	-1868	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

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
02	511	N	2	-0-	-509	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 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
02	666	N	103	-0-	-563	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 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
02	433 N	1	-0-	-432	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2730 N	419	-0-	-2311	-0-	45	1	372	3	N	2					14
						2	9									
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	N	4					18
						4	9									
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	56	1	377	3	N	1					19
						1	9									
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	44	1	361	3	N	3	11	1			11
						3	9									
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	422	3	N	1					12
						1	9									
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	6					18
						7	9									

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
02	2800 N	551	-0-	-2249	455	31	1	520	3	N	-0-					-0-
03	1057 N	602	-0-	-455	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 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
02	1492	N	252	-0-	-1240	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

02	1995	N	326	-0-	-1669	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

02	1700	N	318	-0-	-1382	-0-	25	1	293	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

02	2446	N	379	-0-	-2067	-0-	23	1	335	3	N	19					21
							21	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-					21
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	N	-0-	1	1			20
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	28	1	339	3	N	3	18	1			5
							3	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	29	1	338	3	N	-0-					5
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	32	1	342	3	N	-0-					5

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

02	1034	N	161	-0-	-873	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 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
02	846	N	123	-0-	-723	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	98	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

02	2800	N	736	-0-	-2064	1827	34	1	702	3	N	-0-					2
03	2515	N	688	-0-	-1827	-0-	33	1	655	3	N	-0-					2
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	30	1	606	3	N	-0-					2
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	36	1	731	3	N	-0-					2
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	3	N	-0-					2
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	28	1	593	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

02	1988	N	295	-0-	-1693	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	292	-0-	-1086	-0-	292	3			N	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					1
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					1
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			N	-0-					1
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	3			N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

02	242	N	35	-0-	-207	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

02	1188	N	177	-0-	-1011	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

02	33	N	5	-0-	-28	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

02	278	N	42	-0-	-236	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

02	1062	N	170	-0-	-892	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 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
02	2800	N	586	-0-	-2214	980	38	1	539	3	N	8	4	1			9
							9	9									
03	1632	N	652	-0-	-980	-0-	43	1	596	3	N	12	13	1			8
							13	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	N	9	9	1			8
							10	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	N	11	8	1			11
							12	9									
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	37	1	371	3	N	4	9	1			6
							4	9									
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	1	2	N	9	8	1			7
							574	3	10	9							

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

02	1497	N	217	-0-	-1280	-0-	101	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	121	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	116	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	113	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	127	1	149	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

02	1596	N	242	-0-	-1354	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	34	1	232	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

02	2800	N	471	-0-	-2329	300	22	1	448	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	826	N	526	-0-	-300	-0-	25	1	501	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

02	1667	N	266	-0-	-1401	-0-	34	1	232	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	33	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	36	1	229	3	N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	27	1	189	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 #: 10 RRCID -> 210907 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
02	1487	N	219	-0-	-1268	-0-	10	1	209	3	N	-0-					3
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-	2	1			1
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	221	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					1
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

02	1428	N	153	-0-	-1275	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

02	101	N	47	-0-	-54	-0-	25	1	22	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	21	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	58	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

02	345	N	18	-0-	-327	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					1
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 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
02	513	N	61	-0-	-452	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

02	821	N	127	-0-	-694	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

02	424	N	46	-0-	-378	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

02	2800	N	469	-0-	-2331	306	469	2			Y	-0-					1
03	783	N	477	-0-	-306	-0-	477	2			Y	-0-					1
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					1
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					1
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					1
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

02	2800	N	867	-0-	-1933	2748	59	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	854	-0-	-2246	502	60	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	787	-0-	-502	-0-	54	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	725	-0-	-236	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	634	-0-	-172	-0-	44	1	590	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	629 N	96	-0-	-533	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

02	2238 N	338	-0-	-1900	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

02	749 N	116	-0-	-633	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

02	2800 N	820	-0-	-1980	2518	68	1	751	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
03	3100 N	894	-0-	-2206	312	74	1	819	3	Y	1					4
						1	9									
04	1192 N	880	-0-	-312	-0-	80	1	792	3	Y	7					11
						8	9									
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	81	1	817	3	Y	-0-	7	1			4
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	111	1	739	3	Y	1					5
						1	9									
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	80	1	769	3	Y	1					6
						1	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

02	2269 N	350	-0-	-1919	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	184	-0-	-1107	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	700	-0-	-2100	1740	58	1	640	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	2506	N	766	-0-	-1740	-0-	63	1	699	3	Y	4					5
							4	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	3					8
							3	9									
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	69	1	692	3	Y	-0-	5	1			3
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	-0-					3
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	61	1	585	3	Y	-0-					3

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 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
02	92	N	12	-0-	-80	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 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
02	2545	N	386	-0-	-2159	-0-	27	1	359	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	383	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	42	1	373	3	N	-0-					-0-

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
02	2340	N	437	-0-	-1903	-0-	36	1	400	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	420	3	Y	6					8
							7	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	439	3	Y	-0-	5	1			3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					5

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 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
02	2800	N	905	-0-	-1895	4971	905	2			Y	-0-					12
03	3100	N	2032	-0-	-1068	3903	2032	2			Y	-0-					12
04	3000	N	1734	-0-	-1266	2637	1734	2			Y	-0-					12
05	3100	N	1700	-0-	-1400	1237	1700	2			Y	-0-					12
06	2822	N	1585	-0-	-1237	-0-	21	1	1564	2	Y	-0-					12
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	39	1	1474	2	Y	-0-					12

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	50	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	48	1	610	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 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
02	2800	N	658	-0-	-2142	516	658	3			N	-0-					1
03	1184	N	668	-0-	-516	-0-	668	3			N	-0-					1
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					1
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					1
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					1

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
02	2042	N	315	-0-	-1727	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	8	1	318	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
02	1138	N	183	-0-	-955	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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
02	19	N	2	-0-	-17	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	1051	N	159	-0-	-892	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	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
02	2162	N	457	-0-	-1705	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	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
02	2800	N	706	-0-	-2094	1759	32	1	674	3	N	-0-					1
03	2532	N	773	-0-	-1759	-0-	37	1	736	3	N	-0-					1
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-					1
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	36	1	723	3	N	-0-					1
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-					1
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	34	1	716	3	N	-0-					1

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
02	2800	N	843	-0-	-1957	2908	54	1	763	3	N	24	8	1			21
							26	9									
03	3100	N	880	-0-	-2220	688	58	1	1	2	N	8	20	1			9
							812	3	9	9							
04	1677	N	989	-0-	-688	-0-	70	1	1	2	N	16	11	1			14
							900	3	18	9							
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	14	13	1			15
							15	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	843	3	N	10	13	1			12
							11	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	76	1	2	2	N	12	13	1			11
							830	3	13	9							

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 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
02	2238	N	161	-0-	-2077	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	280	-0-	-1491	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 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
02	2679	N	400	-0-	-2279	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
							407	3									

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

02	1103	N	154	-0-	-949	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

02	2149	N	355	-0-	-1794	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

02	765	N	124	-0-	-641	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	42	N	13	-0-	-29	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 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
02	250	N	37	-0-	-213	-0-	2	1	34	3	N	1					1
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	1	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 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
02	1930	N	268	-0-	-1662	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 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
02	24	N	5	-0-	-19	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 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
02	486	N	68	-0-	-418	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 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
02	2800	N	661	-0-	-2139	1594	46	1	615	3	N	-0-					-0-
03	2342	N	748	-0-	-1594	-0-	55	1	693	3	N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	53	1	659	3	N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	3	N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	54	1	625	3	N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	98	1	594	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	643	-0-	-2157	1109	36	1	607	3	N	-0-					-0-
03	1830	N	721	-0-	-1109	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1119	N	159	-0-	-960	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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
02	1554	N	232	-0-	-1322	-0-	49	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	59	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	153	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	107	1	204	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
02	543	N	85	-0-	-458	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	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
02	1080	N	181	-0-	-899	-0-	23	1	158	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	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
02	624	N	97	-0-	-527	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-

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
02	2047	N	330	-0-	-1717	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	924	N	271	-0-	-653	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					2
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	-0-	1	1			1
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					1
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					1
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	22	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-

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
02	801	N	151	-0-	-650	-0-	12	1	138	3	N	1					1
							1	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	1	1			1
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	153	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	3	N	-0-	1	1			1

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
02	2800	N	512	-0-	-2288	836	512	3			N	-0-					1
03	1403	N	567	-0-	-836	-0-	567	3			N	-0-					1
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					1
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					1
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	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
02	241	N	37	-0-	-204	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

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
02	1350	N	224	-0-	-1126	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
02	507	N	76	-0-	-431	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1089	N	139	-0-	-950	-0-	11	1	127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-

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
02	1191	N	149	-0-	-1042	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	583	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
02	1158	N	244	-0-	-914	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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
02	325	N	51	-0-	-274	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-

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
02	377	N	53	-0-	-324	-0-	53	3			N	-0-					3
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					3
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					3
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					3
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					3

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 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
02	1238	N	151	-0-	-1087	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 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
02	2800	N	573	-0-	-2227	772	573	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	625	-0-	-772	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

02	2800	N	389	-0-	-2411	150	389	3			N	-0-					-0-
03	555	N	405	-0-	-150	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

02	1355	N	181	-0-	-1174	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

02	1450	N	280	-0-	-1170	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

02	1077	N	158	-0-	-919	-0-	7	1	151	3	N	-0-					1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					1
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1063	N	165	-0-	-898	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

02	1061	N	169	-0-	-892	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

02	2598	N	610	-0-	-1988	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	480	N	108	-0-	-372	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

02	2800	N	931	-0-	-1869	3378	118	1	803	3	N	9	27	1			19
							10	9									
03	3100	N	1037	-0-	-2063	1315	127	1	900	3	N	9	25	1			3
							10	9									
04	2328	N	1013	-0-	-1315	-0-	112	1	893	3	N	7					10
							8	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	118	1	916	3	N	4					14
							4	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	138	1	879	3	N	4					18
							4	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	132	1	913	3	N	14	23	1			9
							15	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

02	977	N	180	-0-	-797	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 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
02	1334	N	201	-0-	-1133	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 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
02	2691	N	387	-0-	-2304	-0-	163	1	217	3	N	6	16	1			12
							7	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	184	1	278	3	N	2	13	1			1
							2	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	178	1	303	3	N	6					7
							7	9									
05	434	N	286	-0-	-148	-0-	161	1	125	3	N	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	5					12
							6	9									
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	173	1	195	3	N	3	13	1			2
							3	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	322	-0-	-1750	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	185	-0-	-933	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	722	N	143	-0-	-579	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	147	1	376	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	142	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	147	1	371	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

02	230	N	100	-0-	-130	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

02	2800	N	811	-0-	-1989	1669	64	1	747	3	N	-0-					-0-
03	2592	N	923	-0-	-1669	-0-	70	1	853	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	74	1	811	3	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	3	N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

02	2435	N	409	-0-	-2026	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

02	2800	N	1112	-0-	-1688	4706	91	1	1013	3	Y	7					18
							8	9									
03	3100	N	1212	-0-	-1888	2818	97	1	1108	3	Y	6					24
							7	9									
04	3000	N	1143	-0-	-1857	961	88	1	1051	3	Y	4					28
							4	9									
05	2181	N	1220	-0-	-961	-0-	111	1	1105	3	Y	4					32
							4	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	3	Y	3	33	1			2
							3	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	3	Y	2					4
							2	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

02	573	N	93	-0-	-480	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

02	583	N	88	-0-	-495	-0-	11	1	75	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-	3	1			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

02	2067	N	304	-0-	-1763	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

02	2800	N	472	-0-	-2328	11	196	1	276	3	N	-0-					-0-
03	613	N	602	-0-	-11	-0-	222	1	380	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	217	1	354	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	218	1	306	3	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	217	1	366	3	N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	219	1	305	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

02	1217	N	207	-0-	-1010	-0-	26	1	178	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	2					2
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	1					3
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	26	1	168	3	N	1					4
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	N	3	5	1			2
							3	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

02	882	N	137	-0-	-745	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 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
02	487	N	62	-0-	-425	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

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
02	2600	N	422	-0-	-2178	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	47	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 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
02	1437	N	224	-0-	-1213	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	62	-0-	-259	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 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
02	1378	N	211	-0-	-1167	-0-	27	1	181	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	2					3
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	1					4
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	1					5
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	32	1	223	3	N	3	6	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 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
02	91	N	12	-0-	-79	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

02	354	N	71	-0-	-283	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

02	T. A.		386	-0-	386	2998	56	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		341	-0-	341	3339	45	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		324	-0-	324	3663	39	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		329	-0-	329	3992	42	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		321	-0-	321	4313	43	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	4642	X	329	-0-	-4313	-0-	47	1	282	2	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

02	994	N	169	-0-	-825	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

02	2800	N	1342	-0-	-1458	5382	106	1	1230	3	N	5	4	1			7
							6	9									
03	3100	N	1459	-0-	-1641	3741	110	1	1340	3	N	8	7	1			8
							9	9									
04	3000	N	1461	-0-	-1539	2202	122	1	1328	3	N	10	4	1			14
							11	9									
05	3100	N	1484	-0-	-1616	586	122	1	1356	3	N	5	10	1			9
							6	9									
06	1716	N	1130	-0-	-586	-0-	91	1	1033	3	N	5	4	1			10
							6	9									
07	1178	N	545	-0-	-633	-0-	46	1	497	3	N	2	8	1			4
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

02	302	N	3	-0-	-299	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	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
02	2280	N	376	-0-	-1904	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

02	2800	N	790	-0-	-2010	2146	63	1	727	3	N	-0-					-0-
03	2970	N	824	-0-	-2146	-0-	62	1	762	3	N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	55	1	604	3	N	-0-					-0-
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	60	1	667	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	79	1	893	3	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

02	1409	N	213	-0-	-1196	-0-	31	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	35	1	208	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

02	1035	N	168	-0-	-867	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

02	648	N	90	-0-	-558	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

02	2800	N	628	-0-	-2172	1279	52	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	1974	N	695	-0-	-1279	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	50	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	71	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	71	1	579	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	816 N	129	-0-	-687	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

02	2011 N	320	-0-	-1691	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	3	N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

02	1252 N	192	-0-	-1060	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

02	1014 N	133	-0-	-881	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

02	1953 N	300	-0-	-1653	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	35	1	304	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

02	1756 N	273	-0-	-1483	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

02	2800 N	1896	-0-	-904	9890	243	1	1653	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	2062	-0-	-1038	8852	255	1	1807	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	2037	-0-	-963	7889	227	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	2075	-0-	-1025	6864	237	1	1838	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	2020	-0-	-980	5884	275	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2079	-0-	-1021	4863	263	1	1816	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

02	2800 N	628	-0-	-2172	1745	50	1	577	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	2411 N	666	-0-	-1745	-0-	50	1	610	3	N	5	3	1			4
						6	9									
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	5	2	1			7
						6	9									
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	N	2	5	1			4
						2	9									
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	540	3	N	3	2	1			5
						3	9									
07	589 N	475	-0-	-114	-0-	40	1	433	3	N	2	4	1			3
						2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

02	2800 N	1303	-0-	-1497	4646	103	1	1200	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1148	-0-	-1952	2694	87	1	1061	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	1476	-0-	-1524	1170	124	1	1352	3	N	-0-	-0-
05	2611 N	1441	-0-	-1170	-0-	119	1	1322	3	N	-0-	-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	3	N	-0-	-0-
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	118	1	1282	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

02	2741 N	416	-0-	-2325	-0-	33	1	383	3	N	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-	-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	38	1	410	3	N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	-0-	-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

02	2800 N	1035	-0-	-1765	3756	149	1	886	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1099	-0-	-2001	1755	145	1	954	2	Y	-0-	-0-
04	2870 N	1115	-0-	-1755	-0-	136	1	979	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	147	1	996	2	Y	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	954	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	162	1	964	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

02	2800 N	431	-0-	-2369	72	24	1	407	3	N	-0-	1
03	577 N	505	-0-	-72	-0-	29	1	476	3	N	-0-	1
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-	1
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	27	1	428	3	N	-0-	1
06	480 N	401	-0-	-79	-0-	22	1	379	3	N	-0-	1
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1798	N	246	-0-	-1552	-0-	14	1	232	3	N	-0-					3
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					3
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					3
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					3
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					3

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
02	81	N	5	-0-	-76	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2800	N	565	-0-	-2235	1057	71	1	487	3	N	6	13	1			11
							7	9									
03	1818	N	761	-0-	-1057	-0-	93	1	661	3	N	6	15	1			2
							7	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	66	1	528	3	N	4					6
							4	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	N	2					8
							2	9									
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	81	1	512	3	N	3					11
							3	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	8	14	1			5
							9	9									

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
02	2057	N	242	-0-	-1815	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	50	1	401	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	N	-0-					-0-
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	31	1	218	3	N	-0-					-0-

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
02	980	N	144	-0-	-836	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

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
02	990	N	144	-0-	-846	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	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 #: 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
02	465	N	64	-0-	-401	-0-	12	1	52	3	N	-0-	15	1			6
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	126	1	300	3	N	10	13	1			3
							11	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	179	1	685	3	N	3					6
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	153	1	604	3	N	5					11
							6	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	189	1	607	3	N	2					13
							2	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	153	1	480	3	N	9	17	1			5
							10	9									

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

02	2800	N	457	-0-	-2343	9	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	479	N	470	-0-	-9	-0-	34	1	436	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	37	1	416	3	N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	36	1	426	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	39	1	422	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

02	95	N	13	-0-	-82	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

02	988	N	102	-0-	-886	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	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
WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 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
02	2800	N	534	-0-	-2266	694	42	1	492	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	595	-0-	-694	-0-	45	1	550	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	542	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 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
02	1519	N	217	-0-	-1302	-0-	17	1	198	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	19	1	202	3	N	-0-					1
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	199	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	3	N	-0-	1	1			2
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 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
02	2800	N	629	-0-	-2171	1393	50	1	579	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	702	-0-	-1393	-0-	53	1	649	3	N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	56	1	615	3	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	56	1	632	3	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	641	3	N	-0-					-0-

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
02	2362	N	348	-0-	-2014	-0-	30	1	318	3	N	-0-					39
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	2	2	8			39
							2	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	-0-					39
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	-0-					39
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	55	1	324	3	N	2	2	8			39
							2	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	49	1	341	3	N	-0-					39

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 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
02	2153	N	341	-0-	-1812	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 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
02	1425	N	221	-0-	-1204	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	338	-0-	-1816	-0-	184	1	154	3	N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	201	1	138	3	N	29					30
							32	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	195	1	138	3	N	-0-					30
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	203	1	151	3	N	-0-					30
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	197	1	150	3	N	13					43
							14	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	154	3	N	-0-					43

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

02	2800	N	491	-0-	-2309	417	28	1	463	3	N	-0-					1
03	943	N	526	-0-	-417	-0-	30	1	496	3	N	-0-					1
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	486	3	N	-0-					1
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

02	739	N	106	-0-	-633	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

02	2800	N	498	-0-	-2302	526	69	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	1164	N	638	-0-	-526	-0-	68	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	84	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	116	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	314	-0-	-316	-0-	103	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	288	-0-	-363	-0-	103	1	185	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

02	716	N	97	-0-	-619	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1089	-0-	-1711	4320	157	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1197	-0-	-1903	2417	158	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1163	-0-	-1837	580	142	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1208	-0-	-580	-0-	155	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	175	1	1039	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	497	-0-	-2303	461	41	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	1009	N	548	-0-	-461	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	49	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	59	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 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
02	43	N	6	-0-	-37	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 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
02	213	N	35	-0-	-178	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	782	-0-	-2018	2083	55	1	726	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2995	N	912	-0-	-2083	-0-	67	1	845	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	855	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	68	1	785	3	N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

02	2800 N	560	-0-	-2240	832	32	1	528	3	N	-0-			-0-
03	1483 N	651	-0-	-832	-0-	37	1	614	3	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-			-0-
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	33	1	523	3	N	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	34	1	580	3	N	-0-			-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	34	1	557	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

02	1678 N	254	-0-	-1424	-0-	14	1	240	3	N	-0-			2
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-			2
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			2
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	N	-0-			2
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-			2
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-			2

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

02	654 N	103	-0-	-551	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

02	1259 N	192	-0-	-1067	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	21	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

02	1981 N	316	-0-	-1665	-0-	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	3	Y	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	438	-0-	-2362	982	136	1	302	3	N	-0-					-0-
03	1542	N	560	-0-	-982	-0-	188	1	372	3	N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	160	1	298	3	N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	137	1	208	3	N	-0-					-0-
06	540	N	341	-0-	-199	-0-	163	1	178	3	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	141	1	293	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
02	856	N	120	-0-	-736	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-

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
02	1740	N	263	-0-	-1477	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	58	-0-	-280	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	95	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	92	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	226	-0-	-1268	-0-	29	1	197	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 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
02	1825	N	280	-0-	-1545	-0-	16	1	264	3	N	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					3
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					3
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	N	-0-					3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					3
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 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
02	2800	N	476	-0-	-2324	310	47	1	429	3	N	-0-					-0-
03	887	N	577	-0-	-310	-0-	53	1	524	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	38	1	463	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	42	1	493	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

02	2800	N	1132	-0-	-1668	3529	79	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	982	-0-	-2118	1411	72	1	910	3	N	-0-					-0-
04	2369	N	958	-0-	-1411	-0-	71	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	76	1	919	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	N	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	101	1	890	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

02	369	N	39	-0-	-330	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

02	1514	N	160	-0-	-1354	-0-	7	1	153	3	N	-0-					1
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					1
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	3	N	-0-					1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

02	937	N	370	-0-	-567	-0-	47	1	323	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

02	512	N	80	-0-	-432	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	862	-0-	-1938	186	71	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	976	N	790	-0-	-186	-0-	64	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	59	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	61	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

02	185	N	8	-0-	-177	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

02	308	N	43	-0-	-265	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

02	25	N	4	-0-	-21	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

02	1379	N	211	-0-	-1168	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
06	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

02	2467	N	351	-0-	-2116	-0-	20	1	331	3	N	-0-					2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					2
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	N	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					2
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					1
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					1
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	62	1	615	3	Y	-0-					1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	76	1	603	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

02	376	N	56	-0-	-320	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

02	2800	N	718	-0-	-2082	1383	45	1	661	3	N	11					29
							12	9									
03	2241	N	858	-0-	-1383	-0-	61	1	794	3	N	3					32
							3	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	N	-0-	2	1			30
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-	27	1			3
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	3	N	-0-					3
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	827	3	N	6					9
							7	9									

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

02	2800	N	508	-0-	-2292	497	36	1	472	3	N	-0-					-0-
03	1068	N	571	-0-	-497	-0-	42	1	529	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	N	-0-					-0-
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2071	N	308	-0-	-1763	-0-	17	1	291	3	N	-0-					6
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					6
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-					6
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-					6
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					6
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-					6

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
02	136	N	18	-0-	-118	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	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
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	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
02	1614	N	244	-0-	-1370	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-

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
02	1912	N	287	-0-	-1625	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 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
02	2071	N	432	-0-	-1639	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	37	1	216	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	38	1	259	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	105	-0-	-570	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	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 #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	49	-0-	-257	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

02	1781	N	290	-0-	-1491	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	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

02	1388	N	209	-0-	-1179	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

02	1302	N	199	-0-	-1103	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

02	1095	N	167	-0-	-928	-0-	9	1	158	3	N	-0-					10
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					10
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					10
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					10
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					10
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					10

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

02	2800	N	638	-0-	-2162	315	638	3			N	-0-					1
03	774	N	459	-0-	-315	-0-	459	3			N	-0-					1
04	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					1
05	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

02	131 N	24	-0-	-107	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

02	1452 N	356	-0-	-1096	-0-	111	1	242	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	129	1	352	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	114	1	343	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	66	1	180	3	N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	103	1	171	3	N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	121	1	171	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

02	2800 N	754	-0-	-2046	1023	43	1	711	3	N	-0-					-0-
03	1922 N	899	-0-	-1023	-0-	51	1	848	3	N	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	47	1	758	3	N	-0-					-0-
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	45	1	764	3	N	-0-					-0-
07	837 N	749	-0-	-88	-0-	43	1	706	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

02	776 N	106	-0-	-670	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	899	-0-	-1901	3408	63	1	836	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1056	-0-	-2044	1364	77	1	979	3	N	-0-					-0-
04	2482	N	1118	-0-	-1364	-0-	83	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	111	1	977	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

02	1107	N	170	-0-	-937	-0-	10	1	160	3	N	-0-					2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					2
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					2
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					2
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

02	1585	N	268	-0-	-1317	-0-	15	1	253	3	N	-0-					3
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					3
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	3	N	-0-					3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					3
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					3

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

02	1712	N	178	-0-	-1534	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

02	2800	N	1086	-0-	-1714	4539	86	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1244	-0-	-1856	2683	94	1	1150	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1170	-0-	-1830	853	98	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	2048	N	1195	-0-	-853	-0-	98	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	92	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	100	1	1085	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

02	1284	N	192	-0-	-1092	-0-	11	1	181	3	N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					14
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					14
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					14
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	N	-0-					14
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

02	970	N	144	-0-	-826	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	621	-0-	-2179	1169	91	1	530	3	N	-0-					-0-
03	1713	N	544	-0-	-1169	-0-	101	1	443	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-					-0-
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	101	1	72	3	N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	98	1	43	3	N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	101	1	20	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

02	2738	N	432	-0-	-2306	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

02	2528	N	403	-0-	-2125	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

02	2800	N	1327	-0-	-1473	3205	105	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1333	-0-	-1767	1438	101	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	2666	N	1228	-0-	-1438	-0-	103	1	1125	3	N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	88	1	992	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

02	733	N	105	-0-	-628	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

02	2143	N	317	-0-	-1826	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

02	836 N	122	-0-	-714	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	505	3	N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	3	N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	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

02	2800 N	551	-0-	-2249	850	41	1	506	3	N	4	1	8			25
						4	9									
03	1448 N	598	-0-	-850	-0-	43	1	549	3	N	5	2	8			28
						6	9									
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	N	12	12	1			28
						13	9									
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	N	10					38
						11	9									
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	N	16	14	1	3	8	37
						18	9									
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	N	7	17	1			27
						8	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

02	2800 N	805	-0-	-1995	2247	103	1	702	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	857	-0-	-2243	4	106	1	751	3	N	-0-					-0-
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	96	1	769	3	N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	108	1	836	3	N	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	118	1	749	3	N	-0-					-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	112	1	777	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

02	462 N	71	-0-	-391	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

02	1352 N	193	-0-	-1159	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	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
02	1207	N	185	-0-	-1022	-0-	16	1	168	3	N	1					13
							1	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	3	6	1			10
							3	9									
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	175	3	N	1	5	1			6
							1	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	N	1					7
							1	9									
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	3	N	4					11
							4	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	177	3	N	1					12
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

02	1585	N	216	-0-	-1369	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

02	1697	N	254	-0-	-1443	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

02	2800	N	421	-0-	-2379	39	24	1	397	3	N	-0-					-0-
03	440	N	401	-0-	-39	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

02	1734	N	288	-0-	-1446	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

02	1295	N	205	-0-	-1090	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	664	N	48	-0-	-616	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	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
02	2021	N	311	-0-	-1710	-0-	18	1	293	3	N	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					2
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					2
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					2
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	17	N	2	-0-	-15	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
02	1341	N	205	-0-	-1136	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	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
02	2723	N	429	-0-	-2294	-0-	24	1	405	3	N	-0-					1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					1
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	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
02	385	N	60	-0-	-325	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	1					1
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

02	86	N	14	-0-	-72	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

02	1699	N	257	-0-	-1442	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

02	597	N	128	-0-	-469	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

02	440	N	4	-0-	-436	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
02	1789	N	305	-0-	-1484	-0-	17	1	288	3	N	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-					1
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	4	1	69	3	N	-0-					1
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	N	-0-					1
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

02	2167	N	330	-0-	-1837	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	38	1	331	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

02	1459	N	307	-0-	-1152	-0-	17	1	290	3	N	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					2
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					2
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					2
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	211	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

02	2045	N	307	-0-	-1738	-0-	17	1	290	3	N	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					1
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	15	1	250	3	N	-0-					1
07	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

02	17	N	2	-0-	-15	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

02	1853	N	288	-0-	-1565	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1233	N	271	-0-	-962	-0-	15	1	256	3	N	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	N	-0-					1
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	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
02	455	N	74	-0-	-381	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	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
02	2607	N	402	-0-	-2205	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	47	1	417	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
02	2800	N	520	-0-	-2280	817	29	1	491	3	N	-0-					-0-
03	1418	N	601	-0-	-817	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	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
02	2800	N	561	-0-	-2239	1009	32	1	529	3	N	-0-					-0-
03	1573	N	564	-0-	-1009	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	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
02	138	N	7	-0-	-131	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

02	1152	N	173	-0-	-979	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

02	2406	N	366	-0-	-2040	-0-	21	1	345	3	N	-0-					2
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					2
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					2
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	21	1	335	3	N	-0-					2
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-					2
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	3	N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

02	298	N	72	-0-	-226	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

02	274	N	42	-0-	-232	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

02	1589	N	186	-0-	-1403	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	381	N	57	-0-	-324	-0-	4	1	52	3	N	1					1
							1	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	3	2	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

02	2800	N	741	-0-	-2059	1981	55	1	686	3	N	-0-					24
03	2863	N	882	-0-	-1981	-0-	56	1	108	2	N	-0-					24
							718	3									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-	10	1			14
							688	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	153	2	N	-0-					14
							710	3									
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	53	1	126	2	N	-0-	5	1			9
							631	3									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	358	2	N	-0-	4	1			5
							730	3									

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

02	1028	N	136	-0-	-892	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

02	2800	N	809	-0-	-1991	2314	103	1	698	3	N	7	32	1			19
							8	9									
03	3100	N	870	-0-	-2230	84	107	1	755	3	N	7	24	1			2
							8	9									
04	934	N	850	-0-	-84	-0-	94	1	749	3	N	6					8
							7	9									
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	97	1	753	3	N	4					12
							4	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	N	4					16
							4	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	107	1	736	3	N	10	20	1			6
							11	9									

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
02	1602	N	259	-0-	-1343	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 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
02	2377	N	289	-0-	-2088	-0-	16	1	273	3	N	-0-					1
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					1
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	23	1	363	3	N	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					1
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	3	N	-0-					1
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 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
02	297	N	41	-0-	-256	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 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
02	1862	N	278	-0-	-1584	-0-	16	1	262	3	N	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					20
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	3	N	-0-					20
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	N	-0-					20
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					20
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					20

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 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
02	1632	N	239	-0-	-1393	-0-	34	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 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
02	171	N	20	-0-	-151	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	29	-0-	29	289	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	327	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	366	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	400	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	35	-0-	35	435	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	457 X	22	-0-	-435	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

02	456 N	73	-0-	-383	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

02	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

02	2800 N	92	-0-	-2708	1943	92	3			N	-0-					-0-
03	2040 N	97	-0-	-1943	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

02	921 N	140	-0-	-781	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

02	2800 N	521	-0-	-2279	470	521	3			N	-0-					1
03	1041 N	571	-0-	-470	-0-	571	3			N	-0-					1
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					1
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					1
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					1
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

02	2015 N	305	-0-	-1710	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	35	1	212	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
02	2293	N	363	-0-	-1930	-0-	46	1	313	3	N	4	6	1			7
							4	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	N	2	8	1			1
							2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	3					4
							3	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	N	2					6
							2	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	2					8
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	N	4	9	1			3
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

02	2046	N	316	-0-	-1730	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	44	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	54	1	311	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

02	1525	N	267	-0-	-1258	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

02	1934	N	307	-0-	-1627	-0-	25	1	275	3	Y	6					8
							7	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	1					9
							1	9									
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					9
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	26	1	256	3	Y	3					12
							3	9									
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	11	1			1
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

02	T. A.		118	-0-	118	1103	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	1252	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		161	-0-	161	1413	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		167	-0-	167	1580	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		125	-0-	125	1705	17	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	1825	X	120	-0-	-1705	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1045	N	142	-0-	-903	-0-	15	1	126	3	N	1					9
							1	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	1					10
							1	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	N	-0-					10
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	1	6	1			5
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	1					6
							1	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	133	3	N	1					7
							1	9									

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
02	2619	N	364	-0-	-2255	-0-	27	1	336	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	2	2	8			1
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-					1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	1	2	8			-0-
							1	9									
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	149	-0-	-861	-0-	11	1	137	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	2	2	8			1
							2	9									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	N	-0-					1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-

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
02	75	N	14	-0-	-61	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	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
02	1114	N	150	-0-	-964	-0-	51	1	99	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	98	1	111	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	67	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	71	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	608	N	94	-0-	-514	-0-	92	1	2	3	N	-0-					2
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	-0-	1	1			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

02	2249	N	337	-0-	-1912	-0-	58	1	278	3	N	1					5
							1	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	316	3	N	-0-					5
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	57	1	327	3	N	4					9
							4	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	N	-0-					9
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	47	1	303	3	N	3	3	8			9
							3	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	50	1	314	3	N	-0-					9

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

02	2784	N	447	-0-	-2337	-0-	129	1	317	3	N	1					11
							1	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	313	3	N	3					14
							3	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	160	1	415	3	N	3					17
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	423	3	N	4	10	1			11
							4	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	50	1	375	3	N	1					12
							1	9									
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	84	1	400	3	N	5					17
							6	9									

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

02	506	N	79	-0-	-427	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

02	2379	N	347	-0-	-2032	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	27	1	357	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	38	1	343	3	N	-0-					-0-

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

02	380	N	58	-0-	-322	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	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
02	2800	N	2150	-0-	-650	11158	171	1	1979	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2390	-0-	-710	10448	181	1	2209	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2312	-0-	-688	9760	194	1	2118	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2399	-0-	-701	9059	198	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2223	-0-	-777	8282	180	1	2043	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2293	-0-	-807	7475	193	1	2100	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

02	863	N	129	-0-	-734	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

02	1217	N	184	-0-	-1033	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

02	2800	N	422	-0-	-2378	97	24	1	398	3	N	-0-					-0-
03	568	N	471	-0-	-97	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

02	965	N	133	-0-	-832	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

02	1827	N	236	-0-	-1591	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	73	-0-	-410	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2665	N	500	-0-	-2165	-0-	64	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	3	N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	61	1	387	3	N	-0-					-0-
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	58	1	400	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	31	-0-	-357	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		101	-0-	101	101	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		146	-0-	146	247	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		151	-0-	151	398	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		147	-0-	147	545	20	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	691	X	146	-0-	-545	-0-	21	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
02	1760	N	294	-0-	-1466	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	24	1	263	3	N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 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
02	2450	N	385	-0-	-2065	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	35	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	626	-0-	-2174	576	90	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	547	-0-	-576	-0-	72	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	53	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	56	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	53	1	344	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	61	1	366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	277	-0-	-1507	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 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
02	1043	N	158	-0-	-885	-0-	7	1	151	3	N	-0-					2
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					2
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					2
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					2
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					2
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	30	-0-	-155	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	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
02	2478	N	389	-0-	-2089	-0-	389	3			N	-0-					1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					1
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	438	3	N	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	N	-0-					1
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	3	N	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	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
02	2583	N	399	-0-	-2184	-0-	399	3			N	-0-					3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	N	-0-					3
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	37	1	389	3	N	-0-					3
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	24	1	304	3	N	-0-					3
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	48	1	471	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	292	-0-	-1631	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

02	1487	N	230	-0-	-1257	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

02	623	N	99	-0-	-524	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

02	2800	N	580	-0-	-2220	1016	33	1	547	3	N	-0-					1
03	1666	N	650	-0-	-1016	-0-	37	1	613	3	N	-0-					1
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					1
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	N	-0-					1
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	-0-					1
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

02	275	N	45	-0-	-230	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 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
02	1678	N	314	-0-	-1364	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	329	-0-	-1396	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	33	1	228	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	3	N	-0-					-0-

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
02	649	N	116	-0-	-533	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	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
02	2800	N	384	-0-	-2416	335	55	1	328	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	781	N	446	-0-	-335	-0-	59	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	52	1	371	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	51	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	50	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	202	-0-	-232	-0-	29	1	173	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
02	782	N	129	-0-	-653	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	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
02	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	70	N	13	-0-	-57	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

02	2800	N	424	-0-	-2376	51	24	1	400	3	N	-0-					1
03	537	N	486	-0-	-51	-0-	28	1	458	3	N	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					1
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-					1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	-0-					1
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	3	N	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

02	2800	N	1196	-0-	-1604	4992	153	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1322	-0-	-1778	3214	164	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1301	-0-	-1699	1515	145	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	2870	N	1355	-0-	-1515	-0-	155	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	176	1	1121	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	164	1	1132	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

02	1025	N	156	-0-	-869	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

02	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	614 N	95	-0-	-519	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

02	2800 N	688	-0-	-2112	1457	114	1	574	3	N	-0-					13
03	2263 N	806	-0-	-1457	-0-	152	1	654	3	N	-0-					13
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	96	1	608	3	N	11					24
						12	9									
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	76	1	591	3	N	7	21	1			10
						8	9									
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	83	1	477	3	N	11					21
						12	9									
07	744 N	564	-0-	-180	-0-	80	1	477	3	N	6					27
						7	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

02	2800 N	779	-0-	-2021	2402	143	1	634	3	N	2	2	8			1
						2	9									
03	3100 N	834	-0-	-2266	136	154	1	677	3	N	3	3	8			1
						3	9									
*04	907 N	771	-0-	-136	-0-	130	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	135	1	697	3	N	-0-					-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	154	1	677	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	175	1	672	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

02	435 N	67	-0-	-368	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	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

02	97 N	17	-0-	-80	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 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
02	1527	N	250	-0-	-1277	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	121	1	699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	141	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	188	1	1074	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	214	1	1012	3	N	-0-					-0-

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
02	2078	N	333	-0-	-1745	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	23	-0-	-330	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	58	-0-	-338	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2435	N	374	-0-	-2061	-0-	21	1	353	3	N	-0-					26
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-					26
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-					26
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-					26
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	3	N	-0-					26
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					26

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 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
02	2800	N	973	-0-	-1827	2493	77	1	896	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1001	-0-	-2099	394	76	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1322	N	928	-0-	-394	-0-	78	1	850	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	82	1	916	3	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	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
02	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	21	-0-	-280	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	16	-0-	-41	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	60	-0-	-331	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 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
02	1448	N	424	-0-	-1024	-0-	32	1	392	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-

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
02	1826	N	254	-0-	-1572	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1501	N	215	-0-	-1286	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	629	-0-	-2171	1219	629	2			Y	-0-					2
03	1932	N	713	-0-	-1219	-0-	713	2			Y	-0-					2
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					2
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					2
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	9	1	647	2	Y	-0-					2
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	671	2	Y	-0-					2

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
02	2800	N	433	-0-	-2367	178	433	2			Y	-0-					1
03	667	N	489	-0-	-178	-0-	489	2			Y	-0-					1
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					1
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					1
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1488	N	283	-0-	-1205	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 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
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	26	-0-	-159	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 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
02	32	N	6	-0-	-26	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 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
02	1129	N	170	-0-	-959	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2011	N	146	-0-	-1865	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

02	2800 N	805	-0-	-1995	2271	253	1	552	3	N	-0-					16
03	3086 N	815	-0-	-2271	-0-	272	1	541	3	N	2	2	8			16
						2	9									
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	227	1	457	3	N	-0-	7	1			9
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	94	1	551	3	N	-0-					9
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	271	1	577	3	N	-0-	3	1			6
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	292	1	559	3	N	-0-	3	1			3

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

02	412 N	86	-0-	-326	-0-	11	1	73	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-	2	1			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

02	2800 N	466	-0-	-2334	1495	35	1	431	3	N	-0-					2
03	2015 N	520	-0-	-1495	-0-	37	1	481	3	N	2	2	8			2
						2	9									
04	720 N	497	-0-	-223	-0-	35	1	462	3	N	-0-	1	1			1
05	527 N	268	-0-	-259	-0-	19	1	249	3	N	-0-					1
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	100	1	909	3	N	-0-					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	9	-0-	-167	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 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
02	2800	N	941	-0-	-1859	3069	134	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1081	-0-	-2019	1050	162	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	2047	N	997	-0-	-1050	-0-	143	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	120	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	128	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	137	1	755	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 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
02	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1190	-0-	-1610	5087	88	1	1102	3	Y	-0-					59
03	3100	N	1300	-0-	-1800	3287	97	1	1203	3	Y	-0-					59
04	3000	N	1082	-0-	-1918	1369	96	1	976	3	Y	9					68
							10	9									
05	2366	N	997	-0-	-1369	-0-	98	1	878	3	Y	19	60	1			27
							21	9									
06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	106	1	661	3	Y	49	32	8			44
							54	9									
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	110	1	751	3	Y	16					60
							18	9									

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 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
02	1417	N	216	-0-	-1201	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 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
02	2158	N	330	-0-	-1828	-0-	330	2			Y	-0-					1
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					1
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					1
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					1
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

02	2649	N	401	-0-	-2248	-0-	34	1	367	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	64	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

02	879	N	138	-0-	-741	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

02	2591	N	398	-0-	-2193	-0-	51	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	49	1	383	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

02	301	N	59	-0-	-242	-0-	10	1	48	3	N	1					1
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

02	2800	N	1521	-0-	-1279	6498	94	1	1427	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1415	-0-	-1685	4813	86	1	1329	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1805	-0-	-1195	3618	68	1	1737	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1646	-0-	-1454	2164	95	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	663	101	1	1398	3	Y	-0-					-0-
07	2292	N	1629	-0-	-663	-0-	83	1	1546	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	349	-0-	-1987	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 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
02	2800	N	854	-0-	-1946	2346	63	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	985	-0-	-2115	231	73	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	1153	N	922	-0-	-231	-0-	83	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	92	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	110	1	687	3	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	106	1	725	3	Y	-0-					-0-

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 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
*01	890	N	166	-0-	-724	-0-	12	1	152	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-

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
02	390	N	67	-0-	-323	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 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
02	1474	N	218	-0-	-1256	-0-	37	1	180	3	N	1					2
							1	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-					2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	1					3
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	N	1					4
							1	9									
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	30	1	192	3	N	-0-					4
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	32	1	200	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	127	-0-	-534	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

02	178	N	34	-0-	-144	-0-	3	1	30	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

02	285	N	42	-0-	-243	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

02	2317	N	365	-0-	-1952	-0-	21	1	344	3	N	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					2
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					2
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	19	1	307	3	N	-0-					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					2
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	3	N	-0-					2

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

02	632	N	85	-0-	-547	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

02	2800	N	806	-0-	-1994	2118	86	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	2889	N	771	-0-	-2118	-0-	74	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	92	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	95	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	120	1	677	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	148	-0-	-623	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

02	2800	N	464	-0-	-2336	634	464	2			Y	-0-					2
03	1047	N	413	-0-	-634	-0-	413	2			Y	-0-					2
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					2
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					2
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	400	2	Y	-0-					2
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					2

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

02	298	N	49	-0-	-249	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

02	2800	N	1312	-0-	-1488	4646	81	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1155	-0-	-1945	2701	70	1	1085	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1933	-0-	-1067	1634	73	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1618	-0-	-1482	152	94	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1293	-0-	-152	-0-	87	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1217	-0-	-767	-0-	62	1	1155	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

02	705	N	34	-0-	-671	-0-	2	1	29	3	N	3	1	1			2
							3	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	2	1			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	1					1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

02	598	N	89	-0-	-509	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 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
02	2800 N	713	-0-	-2087	3251	50	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	821	-0-	-2279	972	60	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	2208 N	1236	-0-	-972	-0-	91	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	96	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

02	2800 N	985	-0-	-1815	3500	69	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1075	-0-	-2025	1475	79	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	2499 N	1024	-0-	-1475	-0-	76	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	80	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	76	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	1054 N	942	-0-	-112	-0-	96	1	846	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

02	316 N	48	-0-	-268	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

02	387 N	69	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					1
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	2	1	1	1	8	1
						2	9									
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					1
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

02	920 N	144	-0-	-776	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

02	2098 N	330	-0-	-1768	-0-	22	1	308	3	N	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	31	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
						317	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

02	1861	N	309	-0-	-1552	-0-	65	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	85	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	51	1	232	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

02	2800	N	486	-0-	-2314	402	32	1	454	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	672	-0-	-402	-0-	45	1	627	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	55	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							548	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

02	2136	N	333	-0-	-1803	-0-	21	1	299	3	N	12	4	1			10
							13	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	N	3	9	1			4
							3	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	N	4	5	1			5
							4	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	4	5	1			4
							340	3	4	9							

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

02	1631	N	247	-0-	-1384	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

02	1840	N	279	-0-	-1561	-0-	40	1	239	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	64	1	244	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	93	1	235	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	934	-0-	-1866	3103	934	2			Y	-0-					4
03	3100	N	1060	-0-	-2040	1063	1060	2			Y	-0-					4
04	2037	N	974	-0-	-1063	-0-	974	2			Y	-0-					4
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	-0-					4
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	13	1	963	2	Y	-0-					4
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	892	N	125	-0-	-767	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	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
02	1170	N	177	-0-	-993	-0-	15	1	161	3	N	1	1	8			11
							1	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	10	6	1			15
							11	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	7	8	1			14
							8	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	2					16
							2	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	28	1	167	3	N	1					17
							1	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	173	3	N	6					23
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	809	-0-	-1991	2277	64	1	745	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	886	-0-	-2214	63	67	1	819	3	N	-0-					-0-
04	920	N	857	-0-	-63	-0-	72	1	785	3	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	72	1	799	3	N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	69	1	777	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	72	1	782	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

02	1576	N	240	-0-	-1336	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

02	1475	N	206	-0-	-1269	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

02	1408	N	193	-0-	-1215	-0-	19	1	173	3	Y	1					16
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	1	9	1			8
							1	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	64	1	204	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	18	4	1			20
							20	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	Y	20	7	1	10	8	23
							22	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	211	3	Y	14	18	1			19
							15	9									

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

02	2661	N	615	-0-	-2046	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	10	1	752	3	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
07	917	X	917	-0-	-0-	-0-	130	1	787	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

02	435	N	66	-0-	-369	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194 N	32	-0-	-162	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 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
02	46 N	2	-0-	-44	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800 N	626	-0-	-2174	1239	50	1	576	3	N	-0-					-0-
03	1857 N	618	-0-	-1239	-0-	47	1	571	3	N	-0-					-0-
04	660 N	381	-0-	-279	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
05	682 N	375	-0-	-307	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 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
02	1372 N	1217	-0-	-155	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1253	3	N	-0-					-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	117	1	1320	3	N	-0-					-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	146	1	1586	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 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
02	1108 N	-0-	-0-	-1108	-0-					Y	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	609	-0-	-2191	1403	61	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	2081 N	678	-0-	-1403	-0-	79	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	75	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	78	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	77	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	69	1	526	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 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
02	2703 N	427	-0-	-2276	-0-	9	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	146	-0-	-244	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	22	1	140	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
02	285	N	43	-0-	-242	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

02	1163	N	178	-0-	-985	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

02	1383	N	202	-0-	-1181	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

02	2745	N	469	-0-	-2276	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	70	1	619	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

02	18	N	2	-0-	-16	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

02	643	N	97	-0-	-546	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

02	149	N	27	-0-	-122	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	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
02	1598	N	214	-0-	-1384	-0-	18	1	194	3	N	2					24
							2	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1	10	1			15
							1	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	7	1			8
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	7	1	52	3	N	-0-					8
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					8
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					8

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 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
02	719	N	116	-0-	-603	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 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
02	2769	N	162	-0-	-2607	-0-	7	1	155	3	N	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					1
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	N	-0-					1
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					1
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 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
02	2800	N	496	-0-	-2304	591	496	2			Y	-0-					2
03	1134	N	543	-0-	-591	-0-	543	2			Y	-0-					2
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					2
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					2
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	Y	-0-					2
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					2

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 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
02	860	N	131	-0-	-729	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 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
02	2800	N	668	-0-	-2132	1523	47	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	2268	N	745	-0-	-1523	-0-	55	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	52	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	51	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	69	1	604	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 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
02	808	N	129	-0-	-679	-0-	11	1	117	3	N	1					12
							1	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	1	5	1			8
							1	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	123	3	N	1	4	1			5
							1	9									
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-					5
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	21	1	121	3	N	3					8
							3	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	128	3	N	1					9
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

02	1911	N	269	-0-	-1642	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	30	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	39	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	35	1	239	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

02	2141	N	317	-0-	-1824	-0-	24	1	293	3	N	-0-					13
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	23	1	304	3	N	-0-	5	1			8
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	24	1	309	3	N	-0-					8
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-	3	1			5
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	N	-0-	2	1			3

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

02	2616	N	375	-0-	-2241	-0-	32	1	343	3	N	-0-					34
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	29	17	1			46
							32	9									
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	40	1	329	3	N	16	23	1			39
							18	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	N	6					45
							7	9									
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	61	1	355	3	N	1					46
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	19					65
							21	9									

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

02	2092	N	318	-0-	-1774	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2382	N	928	-0-	-1454	-0-	76	1	851	3	Y	1					19
							1	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	167	1	1902	3	Y	20					39
							22	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	3	Y	19					58
							21	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	3	Y	2					60
							2	9									
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	195	1	1554	3	Y	12	67	1			5
							13	9									
07	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	195	1	1597	3	Y	7					12
							8	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

02	2800	N	567	-0-	-2233	1249	47	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	1883	N	634	-0-	-1249	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	46	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	73	1	595	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

02	952	N	147	-0-	-805	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

02	2631	N	379	-0-	-2252	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	368	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

02	507	N	59	-0-	-448	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 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
02	2800	N	1183	-0-	-1617	5393	78	1	1105	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1410	-0-	-1690	3703	94	1	1	2	N	-0-			-0-
							1315	3							
04	3000	N	1341	-0-	-1659	2044	96	1	1	2	N	-0-			-0-
							1244	3							
05	3100	N	1426	-0-	-1674	370	111	1	1315	3	N	-0-			-0-
06	1751	N	1381	-0-	-370	-0-	125	1	1256	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	3	2	N	-0-			-0-
							1296	3							

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

02	75	N	12	-0-	-63	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

02	973	N	160	-0-	-813	-0-	135	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	150	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	144	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	149	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	147	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	146	1	7	2	Y	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

02	1392	N	214	-0-	-1178	-0-	45	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	3	Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	34	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

02	574	N	90	-0-	-484	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

02	2194	N	346	-0-	-1848	-0-	9	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	8	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	7	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	6	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	4	1	169	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	6	-0-	-76	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

02	1499	N	232	-0-	-1267	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

02	206	N	31	-0-	-175	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

02	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

02	554	N	-0-	-0-	-554	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

02	326	N	54	-0-	-272	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	826	-0-	-1974	1699	82	1	738	3	Y	5					22
							6	9									
03	2606	N	907	-0-	-1699	-0-	101	1	772	3	Y	31	22	1			31
							34	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	Y	14	13	1			32
							15	9									
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	99	1	708	3	Y	22	13	1			41
							24	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	752	3	Y	8	13	1			36
							9	9									
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	84	1	641	3	Y	5	22	1			19
							6	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

02	203	N	74	-0-	-129	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

02	27	N	4	-0-	-23	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

02	2493	N	382	-0-	-2111	-0-	382	2			Y	-0-					1
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					1
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	5	1	395	2	Y	-0-					1
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

02	2764	N	430	-0-	-2334	-0-	43	1	385	3	Y	2					18
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	437	3	Y	3	11	1			10
							3	9									
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	53	1	401	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	45	1	324	3	Y	17	5	1			21
							19	9									
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	37	1	272	3	Y	9	7	1	1	8	22
							10	9									
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	31	1	240	3	Y	2	13	1			11
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	297	-0-	-2503	820	22	1	275	3	N	-0-					1
03	1571	N	751	-0-	-820	-0-	54	1	695	3	N	2	2	8			1
							2	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	3	N	-0-					1
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	50	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	972	-0-	-1828	3548	80	1	884	3	Y	7	11	1			20
							8	9									
*03	3100	N	1064	-0-	-2036	1512	88	1	976	3	Y	-0-	12	1			8
04	2592	N	1080	-0-	-1512	-0-	94	1	929	3	Y	52					60
							57	9									
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	96	1	960	3	Y	2	40	1			22
							2	9									
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	132	1	883	3	Y	4					26
							4	9									
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	98	1	948	3	Y	-0-					26

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
02	1386	N	222	-0-	-1164	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	856	-0-	-1944	2812	856	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	956	-0-	-2144	668	956	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	919	-0-	-668	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 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
02	2186	N	336	-0-	-1850	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 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
02	2800	N	482	-0-	-2318	429	41	1	441	3	N	-0-					12
03	967	N	538	-0-	-429	-0-	51	1	487	3	N	-0-	5	1			7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	N	-0-	3	1			4
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	3	N	-0-					4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	72	1	421	3	N	-0-					4
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	65	1	449	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
02	1201	N	179	-0-	-1022	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

02	883	N	133	-0-	-750	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

02	899	N	103	-0-	-796	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

02	1244	N	191	-0-	-1053	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

02	477	N	74	-0-	-403	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

02	794	N	275	-0-	-519	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	T. A.	9	-0-	9	96	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	6	-0-	6	102	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	106	4	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	4	-0-	4	110	4	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	8	-0-	8	118	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	121 X	3	-0-	-118	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

02	2446 N	352	-0-	-2094	-0-	16	1	336	3	N	-0-					1
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					1
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-					1
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	17	1	341	3	N	-0-					1
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	17	1	350	3	N	-0-					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

02	2800 N	1042	-0-	-1758	3472	153	1	876	3	N	12					97
						13	9									
03	3100 N	1067	-0-	-2033	1439	166	1	901	3	N	-0-					97
04	2545 N	1106	-0-	-1439	-0-	187	1	910	3	N	8					105
						9	9									
05	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	170	1	947	3	N	5	60	1			50
						6	9									
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	173	1	909	3	N	5					55
						6	9									
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	174	1	934	3	N	8					63
						9	9									

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

02	500 N	221	-0-	-279	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2600	N	392	-0-	-2208	-0-	38	1	339	3	Y	14					24
							15	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	16	18	1			22
							18	9									
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	46	1	353	3	Y	5	8	1			19
							6	9									
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	355	3	Y	12	7	1			24
							13	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	44	1	327	3	Y	7	8	1			23
							8	9									
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	39	1	297	3	Y	3	14	1			12
							3	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

02	2301	N	191	-0-	-2110	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

02	417	N	75	-0-	-342	-0-	6	1	69	3	N	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	62	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

02	249	N	37	-0-	-212	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

02	1637	N	247	-0-	-1390	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 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
02	1381	N	213	-0-	-1168	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	28	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	27	1	181	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

02	603	N	103	-0-	-500	-0-	3	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

02	1527	N	220	-0-	-1307	-0-	6	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	5	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	4	1	196	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

02	1111	N	175	-0-	-936	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

02	2348	N	384	-0-	-1964	-0-	8	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	36	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	44	1	288	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

02	2047	N	311	-0-	-1736	-0-	123	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	133	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	127	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	134	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	132	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	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
02	2800	N	583	-0-	-2217	1541	57	1	514	3	Y	11					52
							12	9									
03	2251	N	710	-0-	-1541	-0-	108	1	593	3	Y	8	31	1			29
							9	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	92	1	558	3	Y	3	10	1			22
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	78	1	554	3	Y	44	13	1			53
							48	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	135	1	585	3	Y	25	18	1	3	8	57
							28	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	91	1	652	3	Y	17	38	1			36
							19	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

02	955	N	141	-0-	-814	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

02	2800	N	837	-0-	-1963	2602	210	1	627	3	Y	-0-					3
03	3100	N	879	-0-	-2221	381	223	1	655	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1230	N	849	-0-	-381	-0-	217	1	632	3	Y	-0-					2
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	223	1	621	3	Y	-0-					2
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	211	1	534	3	Y	-0-	1	1			1
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	223	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

02	2452	N	378	-0-	-2074	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
02	2800	N	414	-0-	-2386	320	162	1	252	3	Y	-0-					32
03	824	N	504	-0-	-320	-0-	183	1	320	3	Y	1	18	1			15
							1	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	180	1	329	3	Y	-0-					15
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	220	1	594	3	Y	15					30
							17	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	213	1	552	3	Y	2	16	1			16
							2	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	109	1	392	3	Y	24	23	1			17
							26	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

02	1910	N	305	-0-	-1605	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	316	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

02	2800	N	494	-0-	-2306	850	494	3			Y	-0-					18
03	1408	N	558	-0-	-850	-0-	558	3			Y	-0-					18
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					18
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					18
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	Y	-0-					18
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

02	1313	N	206	-0-	-1107	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

02	2800	N	1147	-0-	-1653	4497	95	1	1045	3	Y	6	13	1	1	8	-0-
							7	9									
03	3100	N	1246	-0-	-1854	2643	103	1	1135	3	Y	7					7
							8	9									
04	3000	N	1202	-0-	-1798	845	110	1	1085	3	Y	6					13
							7	9									
05	2064	N	1219	-0-	-845	-0-	110	1	1108	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	152	1	1013	3	Y	1					6
							1	9									
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	117	1	1122	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

02	2210	N	337	-0-	-1873	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	37	1	327	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
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	804	3	N	-0-					4
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	89	1	840	3	N	2	2	1	2	8	2
							2	9									
*04	1140	N	879	-0-	-261	-0-	95	1	784	3	N	-0-	1	1			1
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	106	1	803	3	N	-0-					1
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	121	1	712	3	N	-0-					1
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	111	1	765	3	N	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

02	2800	N	682	-0-	-2118	869	56	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	1578	N	709	-0-	-869	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	632	-0-	-178	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	59	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	68	1	557	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

02	2569	N	279	-0-	-2290	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	32	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	29	1	168	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

02	4607	X	732	-0-	-3875	-0-	732	2			Y	-0-					3
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					3
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
05	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					3
06	810	X	747	-0-	-63	-0-	10	1	737	2	Y	-0-					3
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

02	1600	N	237	-0-	-1363	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	28	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

02	92	N	18	-0-	-74	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
02	453	N	69	-0-	-384	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

02	839	N	125	-0-	-714	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

02	974	N	157	-0-	-817	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

02	340	N	38	-0-	-302	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

02	122	N	20	-0-	-102	-0-	20	3			Y	-0-					43
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					43
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					43
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					43
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					43
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					43

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

02	2698	N	490	-0-	-2208	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

02	180	N	23	-0-	-157	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	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
02	2658	N	415	-0-	-2243	-0-	35	1	380	3	N	-0-					1
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	51	1	389	3	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	62	1	361	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	54	1	372	3	N	-0-					-0-

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
02	1534	N	229	-0-	-1305	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	419	-0-	-2381	6	419	2			Y	-0-					1
03	479	N	473	-0-	-6	-0-	473	2			Y	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	Y	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1643	N	261	-0-	-1382	-0-	19	1	240	3	N	2	2	8			12
							2	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	3					15
							3	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	242	3	N	9	6	1			18
							10	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	246	3	N	9					27
							10	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	241	3	N	3	10	1			20
							3	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	6	10	1			16
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	647	-0-	-2153	1337	42	1	594	3	N	10	5	1			10
							11	9									
03	2075	N	738	-0-	-1337	-0-	48	1	1	2	N	13	14	1			9
							675	3	14	9							
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	N	9	9	1			9
							10	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	54	1	639	3	N	11	9	1			11
							12	9									
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	55	1	550	3	N	8	9	1	2	8	8
							9	9									
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	55	1	1	2	N	9	9	1			8
							596	3	10	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

02	260	N	43	-0-	-217	-0-	3	1	40	3	N	-0-					3
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					3
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1			2
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					2
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	1	1			1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

02	2484	N	308	-0-	-2176	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

02	2800	N	1478	-0-	-1322	6059	247	1	1231	3	N	-0-					48
03	3100	N	2019	-0-	-1081	4978	304	1	1689	3	N	24	35	1			37
							26	9									
04	3000	N	1933	-0-	-1067	3911	298	1	1635	3	N	-0-					37
05	3100	N	1215	-0-	-1885	2026	226	1	983	3	N	5					42
							6	9									
06	3000	N	1825	-0-	-1175	851	293	1	1468	3	N	58	39	1			61
							64	9									
07	2531	N	1680	-0-	-851	-0-	290	1	1379	3	N	10	40	1			31
							11	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	2					4
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	241	3	N	3					5
							3	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	250	3	N	1					6
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	245	3	N	2	5	1			3
							2	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	3	N	1					4
							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
02	721	N	155	-0-	-566	-0-	63	1	92	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 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
02	2451	N	382	-0-	-2069	-0-	83	1	299	3	Y	-0-					1
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	73	1	420	3	Y	-0-					1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	3	Y	-0-					1
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	32	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	65	-0-	-546	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	575	-0-	-2225	544	575	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	540	-0-	-544	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	217	-0-	-434	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	620	N	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 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
02	2433	N	373	-0-	-2060	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 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
02	2800	N	902	-0-	-1898	3162	72	1	830	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1015	-0-	-2085	1077	77	1	938	3	N	-0-					-0-
04	2072	N	995	-0-	-1077	-0-	84	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	84	1	935	3	N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	80	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	85	1	926	3	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		8	-0-	8	389	8	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	390	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	391	1	3			Y	-0-					-0-
07	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2334 N	327	-0-	-2007	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	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
02	2800 N	531	-0-	-2269	444	138	1	391	3	N	2					16
						2	9									
03	1032 N	588	-0-	-444	-0-	155	1	427	3	N	5					21
						6	9									
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	157	1	400	3	N	1					22
						1	9									
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	107	1	418	3	N	5	13	1			14
						6	9									
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	53	1	395	3	N	1					15
						1	9									
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	111	1	406	3	N	6					21
						7	9									

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
02	196 N	26	-0-	-170	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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
02	669 N	91	-0-	-578	-0-	8	1	82	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	1					4
						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
02	396 N	57	-0-	-339	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	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
02	890	N	107	-0-	-783	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	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
02	209	N	21	-0-	-188	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1452	N	234	-0-	-1218	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	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
02	2399	N	419	-0-	-1980	-0-	80	1	336	3	Y	3					12
							3	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	14	11	1			15
							15	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	375	3	Y	11	7	1			19
							12	9									
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	46	1	327	3	Y	6	6	1			19
							7	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	52	1	297	3	Y	3	6	1			16
							3	9									
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	35	1	241	3	Y	1	9	1			8
							1	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
02	690	N	111	-0-	-579	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

02	543	N	91	-0-	-452	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

02	2800	N	902	-0-	-1898	3087	180	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1027	-0-	-2073	1014	196	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	2024	N	1010	-0-	-1014	-0-	196	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	198	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	193	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	228	1	852	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

02	892	N	128	-0-	-764	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

02	1036	N	173	-0-	-863	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

02	2800	N	721	-0-	-2079	2022	57	1	664	3	N	-0-					-0-
03	2811	N	789	-0-	-2022	-0-	60	1	729	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 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
02	2800	N	698	-0-	-2102	2334	173	1	522	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3032	N	698	-0-	-2334	-0-	184	1	511	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	177	1	490	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	187	1	548	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	183	1	520	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	202	1	520	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

02	2800	N	632	-0-	-2168	880	52	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	1595	N	715	-0-	-880	-0-	58	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	78	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

02	570	N	84	-0-	-486	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

02	2800	N	583	-0-	-2217	1087	27	1	556	3	N	-0-					1
03	1727	N	640	-0-	-1087	-0-	30	1	610	3	N	-0-					1
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	595	3	N	-0-					1
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	N	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-					1
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	29	1	606	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

02	64	N	25	-0-	-39	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	130	-0-	-753	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

02	2164	N	341	-0-	-1823	-0-	341	2			Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	5	1	347	2	Y	-0-					1
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

02	1143	N	170	-0-	-973	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

02	1743	N	265	-0-	-1478	-0-	265	2			Y	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	4	1	271	2	Y	-0-					1
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

02	676	N	105	-0-	-571	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

02	2800	N	532	-0-	-2268	432	38	2	494	3	Y	-0-					-0-
03	986	N	554	-0-	-432	-0-	22	2	532	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	2	516	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	3	2	550	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

02	1966	N	326	-0-	-1640	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	0	W	336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					-0-
06	0	W	337	-0-	337	673	337	2			N	-0-					-0-
07	0	W	316	-0-	316	989	316	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	654	N	44	-0-	-610	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

02	1095	N	157	-0-	-938	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

02	472	N	70	-0-	-402	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

02	1547	N	94	-0-	-1453	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	420	N	174	-0-	-246	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

02	2800	N	1007	-0-	-1793	2529	92	1	915	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1062	-0-	-2038	491	81	1	981	3	N	-0-					-0-
04	1468	N	977	-0-	-491	-0-	68	1	909	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	754	-0-	-362	-0-	48	1	706	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	99	1	804	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	106	1	862	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

02	2800	N	652	-0-	-2148	1367	30	1	622	3	N	-0-					2
03	2053	N	686	-0-	-1367	-0-	33	1	653	3	N	-0-					2
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	3	N	-0-					2
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	29	1	573	3	N	-0-					2
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	27	1	537	3	N	-0-					2
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	28	1	582	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	475	-0-	-2325	909	33	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	1402	N	493	-0-	-909	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	434	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
02	2191	N	-0-	-0-	-2191	-0-					N	1	1	1			1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	459	-0-	-2341	217	32	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	519	-0-	-217	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 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
02	474	N	75	-0-	-399	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	904	-0-	-1896	2904	58	1	827	3	N	17	7	1			16
							19	9									
03	3100	N	930	-0-	-2170	734	61	1	1	2	N	12	18	1			10
							855	3	13	9							
04	1644	N	910	-0-	-734	-0-	64	1	1	2	N	15	12	1			13
							828	3	17	9							
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	72	1	861	3	N	13	12	1			14
							14	9									
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	71	1	711	3	N	9	12	1			11
							10	9									
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	66	1	2	2	N	9	11	1			9
							716	3	10	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

02	1738 N	336	-0-	-1402	-0-	22	1	314	3	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-			-0-
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	23	1	303	3	N	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	25	1	303	3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	29	1	292	3	N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-			-0-
						323	3							

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

02	225 N	34	-0-	-191	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	22	1	28	3	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	3	N	-0-			-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

02	2800 N	1039	-0-	-1761	4218	228	1	811	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1190	-0-	-1910	2308	245	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1150	-0-	-1850	458	226	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	1660 N	1202	-0-	-458	-0-	243	1	959	2	Y	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	239	1	910	2	Y	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	264	1	967	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

02	1957 N	550	-0-	-1407	-0-	34	1	516	3	Y	-0-			1
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-			1
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	Y	-0-			1
05	620 N	226	-0-	-394	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			1
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	28	1	290	3	Y	-0-			1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2540	N	375	-0-	-2165	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							389	3									

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
02	1052	N	159	-0-	-893	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	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
02	1056	N	152	-0-	-904	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					-0-

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
02	2546	N	409	-0-	-2137	-0-	91	1	318	2	Y	-0-					1
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	2	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	88	1	334	2	Y	-0-					1
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	101	1	334	2	Y	-0-					1
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	99	1	319	2	Y	-0-					1
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					1

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
02	2467	N	376	-0-	-2091	-0-	24	1	345	3	N	6	3	1			6
							7	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	7	8	1			5
							8	9									
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	28	1	365	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	7	5	1			7
							8	9									
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	36	1	365	3	N	3	5	1			5
							3	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	6	6	1			5
							382	3	7	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
02	536	N	84	-0-	-452	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1697	N	232	-0-	-1465	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	3	1	161	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
02	2798	N	76	-0-	-2722	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	1	55	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	1	1	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	55	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	55	1	37	3	N	-0-					-0-

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
02	1333	N	201	-0-	-1132	-0-	34	1	165	3	N	2					3
							2	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	N	-0-					3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					3
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	2					5
							2	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	29	1	190	3	N	-0-					5
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	31	1	198	3	N	-0-					5

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	167	-0-	-923	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 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
02	135	N	28	-0-	-107	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 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
02	2800	N	459	-0-	-2341	176	459	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	530	-0-	-176	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	6	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 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
02	2602	N	554	-0-	-2048	-0-	80	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 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
02	2390	N	320	-0-	-2070	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-

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
02	2187	N	227	-0-	-1960	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	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
02	2485	N	369	-0-	-2116	-0-	9	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	6	1	264	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1349	N	130	-0-	-1219	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	7	1	42	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
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	77	1	23	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	75	1	23	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	77	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	77	1	23	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

02	1136	N	233	-0-	-903	-0-	232	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
07	248	X	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

02	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

02	1047	N	161	-0-	-886	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 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
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

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
02	842 N	113	-0-	-729	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 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
02	2800 N	551	-0-	-2249	352	79	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	971 N	619	-0-	-352	-0-	82	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	89	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 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
02	691 N	94	-0-	-597	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 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
02	2449	N	379	-0-	-2070	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	38	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	366	-0-	-1834	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		699	-0-	699	6330	101	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		775	-0-	775	7105	102	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		755	-0-	755	7860	92	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		777	-0-	777	8637	100	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		745	-0-	745	9382	100	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	10161	X	779	-0-	-9382	-0-	112	1	667	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 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
02	1076	N	162	-0-	-914	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 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
02	501	N	82	-0-	-419	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	17	1	477	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	350	-0-	350	3222	350	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	376	-0-	376	3598	376	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	344	-0-	344	3942	344	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	348	-0-	348	4290	348	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	331	-0-	331	4621	331	3			Y	-0-					-0-
07	4962 X	341	-0-	-4621	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

02	2800 N	675	-0-	-2125	1494	275	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	2254 N	760	-0-	-1494	-0-	300	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	285	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	298	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	292	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	306	1	448	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

02	517 N	206	-0-	-311	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

02	2800 N	702	-0-	-2098	1868	702	3			Y	-0-					-0-
03	2635 N	767	-0-	-1868	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	26	1	711	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

02	2800 N	955	-0-	-1845	2755	76	1	879	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	974	-0-	-2126	629	74	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1663 N	1034	-0-	-629	-0-	87	1	947	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	83	1	929	3	N	-0-					-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	87	1	945	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

02	442 N	-0-	-0-	-442	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

02	1608 N	246	-0-	-1362	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

02	835 N	137	-0-	-698	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	451	-0-	-1531	-0-	20	1	424	3	N	6					8
							7	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	N	2	6	1			4
							2	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	3					7
							3	9									
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	176	3	N	5					12
							6	9									
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	155	3	N	1	8	1			5
							1	9									
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	172	3	N	1					6
							1	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

02	2079	N	416	-0-	-1663	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	302	3	1	77	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

02	2800	N	518	-0-	-2282	430	91	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	472	-0-	-430	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	16	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	71	1	780	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	344	N	41	-0-	-303	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	46	1	118	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

02	543 N	83	-0-	-460	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

02	826 N	56	-0-	-770	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					1
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					1
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

02	T. A.	162	-0-	162	1469	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	183	-0-	183	1652	24	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	180	-0-	180	1832	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	188	-0-	188	2020	24	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	180	-0-	180	2200	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	187	-0-	-2200	-0-	27	1	160	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

02	2313 N	362	-0-	-1951	-0-	362	3			Y	-0-					1
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					1
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					1
06	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

02	2671 N	212	-0-	-2459	-0-	211	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-					-0-
07	1241 X	328	-0-	-913	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	432	-0-	-2368	82	20	1	412	3	N	-0-					1
03	569	N	487	-0-	-82	-0-	23	1	464	3	N	-0-	1	1			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

02	2605	N	410	-0-	-2195	-0-	33	1	368	3	Y	8					10
							9	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	1					11
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	1					12
							1	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	40	1	399	3	Y	3					15
							3	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	Y	1	15	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	3	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

02	2449	N	377	-0-	-2072	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

02	1380	N	214	-0-	-1166	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

02	1768	N	264	-0-	-1504	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	267	3	Y	2					2
							2	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					2
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2248	N	353	-0-	-1895	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	19	1	254	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					1

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
02	2800	N	659	-0-	-2141	2030	53	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	2825	N	795	-0-	-2030	-0-	60	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	45	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	515	-0-	-2285	642	41	1	474	3	N	-0-					-0-
03	1217	N	575	-0-	-642	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	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
02	452	X	27	-0-	-425	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	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
02	277	N	62	-0-	-215	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1149	N	166	-0-	-983	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

02	623	N	91	-0-	-532	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

02	1981	N	315	-0-	-1666	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

02	2566	N	397	-0-	-2169	-0-	397	3			N	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					1
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					1
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

02	141	N	19	-0-	-122	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

02	130	N	11	-0-	-119	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 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
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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
02	1661	N	249	-0-	-1412	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	35	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 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
02	2542	N	404	-0-	-2138	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		662	-0-	662	4657	95	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		636	-0-	636	5293	84	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		570	-0-	570	5863	69	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		678	-0-	678	6541	87	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		609	-0-	609	7150	82	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	7822	X	672	-0-	-7150	-0-	97	1	575	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 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
02	1165	N	185	-0-	-980	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 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
02	286	N	44	-0-	-242	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	43	N	6	-0-	-37	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	2800	N	581	-0-	-2219	654	41	1	540	3	N	-0-					-0-
03	1120	N	466	-0-	-654	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	31	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	55	1	331	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	57	-0-	57	96	57	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	59	-0-	59	155	59	3			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
02	1878	N	586	-0-	-1292	-0-	59	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	75	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	69	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	69	1	527	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	563	N	83	-0-	-480	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

02	2433 N	96	-0-	-2337	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

02	1244 N	209	-0-	-1035	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

02	2800 N	853	-0-	-1947	2756	60	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	885	-0-	-2215	541	65	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	1252 N	711	-0-	-541	-0-	53	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	51	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	50	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

02	2800 N	-0-	-0-	-2800	731					Y	-0-					-0-
03	1530 N	799	-0-	-731	-0-	59	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	89	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1240 N	995	-0-	-245	-0-	102	1	893	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

02	2800 N	760	-0-	-2040	2526	53	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	885	-0-	-2215	311	65	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	988 N	677	-0-	-311	-0-	50	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	734	-0-	-103	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	77	1	673	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

02	2800 N	926	-0-	-1874	3486	65	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1056	-0-	-2044	1442	77	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	2431 N	989	-0-	-1442	-0-	73	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	693	-0-	-330	-0-	53	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	756	-0-	-264	-0-	60	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	82	1	719	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 #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 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
02	2800	N	469	-0-	-2331	416	32	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	958	N	542	-0-	-416	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

02	1604	N	232	-0-	-1372	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

02	1251	N	230	-0-	-1021	-0-	69	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

02	2800	N	507	-0-	-2293	130	33	1	461	3	N	12	4	1			11
							13	9									
03	710	N	580	-0-	-130	-0-	38	1	534	3	N	7	12	1			6
							8	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	9	7	1			8
							10	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	42	1	498	3	N	8	7	1			9
							9	9									
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	48	1	484	3	N	5	7	1			7
							6	9									
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	48	1	1	2	N	6	7	1			6
							526	3	7	9							

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

02	2800	N	704	-0-	-2096	2412	101	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	3050	N	638	-0-	-2412	-0-	84	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	84	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	93	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	102	1	607	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	514	-0-	-2286	598	62	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	594	-0-	-598	-0-	102	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	110	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	77	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	73	1	411	3	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 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
02	2353	N	375	-0-	-1978	-0-	30	1	345	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 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
02	1048	N	145	-0-	-903	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 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
02	1726	N	92	-0-	-1634	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	491	-0-	-2309	906	10	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	531	-0-	-906	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	47	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	52	1	340	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 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
02	2800	N	757	-0-	-2043	2192	67	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	3016	N	824	-0-	-2192	-0-	76	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	62	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	57	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	66	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	820	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
02	2509	N	366	-0-	-2143	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

02	567	N	319	-0-	-248	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

02	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

02	202	N	29	-0-	-173	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

02	2800	N	470	-0-	-2330	330	470	3			Y	-0-					4
03	857	N	527	-0-	-330	-0-	527	3			Y	-0-					4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					4
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	Y	-0-					4
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	3	Y	-0-					4
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	49	1	454	3	Y	-0-					4

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 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
02	1843	N	253	-0-	-1590	-0-	12	1	241	3	N	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					1
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

02	1234	N	948	-0-	-286	-0-	83	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	93	1	960	3	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	91	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	97	1	955	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

02	2286	N	340	-0-	-1946	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

02	2800	N	572	-0-	-2228	977	26	1	546	3	N	-0-					-0-
03	1624	N	647	-0-	-977	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

02	2474	N	395	-0-	-2079	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

02	1351	N	213	-0-	-1138	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 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
02	558	N	86	-0-	-472	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

02	776	N	117	-0-	-659	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

02	608	N	96	-0-	-512	-0-	21	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

02	2800	N	1252	-0-	-1548	6513	106	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1321	-0-	-1779	4734	140	1	1181	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1255	-0-	-1745	2989	110	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1175	-0-	-1925	1064	98	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	2125	N	1061	-0-	-1064	-0-	193	1	864	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	231	1	841	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

02	2800	N	578	-0-	-2222	812	92	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	1443	N	631	-0-	-812	-0-	102	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	99	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	102	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	99	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	119	1	485	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1046	N	195	-0-	-851	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	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
02	2800	N	290	-0-	-2510	63	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	428	-0-	-63	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	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
02	1642	N	251	-0-	-1391	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
02	295	N	44	-0-	-251	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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
02	1313	N	200	-0-	-1113	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	N	-0-					-0-

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
02	452	N	74	-0-	-378	-0-	74	3			Y	-0-					7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					7
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					7
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					7
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					7
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	104	N	8	-0-	-96	-0-	1	1	7	3	N	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					8
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					8
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					4

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

02	2800	N	938	-0-	-1862	3158	134	1	804	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	974	-0-	-2126	1032	163	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1986	N	954	-0-	-1032	-0-	198	1	756	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	298	1	749	3	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	271	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	286	1	739	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

02	2800	N	696	-0-	-2104	1800	140	1	556	3	Y	-0-					7
03	2547	N	747	-0-	-1800	-0-	156	1	591	3	Y	-0-					7
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	140	1	539	3	Y	-0-					7
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	144	1	613	3	Y	-0-					7
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	147	1	569	3	Y	-0-					7
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					7

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

02	25	N	3	-0-	-22	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

02	209	N	31	-0-	-178	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 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
02	866	N	116	-0-	-750	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	N	437	-0-	-2312	-0-	38	1	395	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	43	1	437	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	448	3	Y	2					14
							2	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	877	-0-	-1923	3030	40	1	837	3	N	-0-					2
03	3100	N	966	-0-	-2134	896	46	1	920	3	N	-0-					2
04	1831	N	935	-0-	-896	-0-	45	1	890	3	N	-0-					2
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	45	1	893	3	N	-0-					2
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	3	N	-0-					2
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	41	1	868	3	N	-0-					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 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
02	838	N	226	-0-	-612	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

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
02	2207	N	336	-0-	-1871	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 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
02	2462	N	675	-0-	-1787	-0-	65	1	586	3	N	22					34
							24	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	617	3	N	26	27	1			33
							29	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	573	3	N	16	15	1			34
							18	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	573	3	N	20	13	1			41
							22	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	551	3	N	15	12	1	10	8	34
							17	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	71	1	546	3	N	3	20	1			17
							3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

02	2800	N	544	-0-	-2256	969	53	1	474	3	N	15					26
							17	9									
03	1593	N	624	-0-	-969	-0-	70	1	534	3	N	18	20	1			24
							20	9									
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	67	1	510	3	N	12	11	1			25
							13	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	72	1	510	3	N	-0-	7	1			18
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	68	1	500	3	N	-0-	5	1			13
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	64	1	490	3	N	-0-	7	1			6

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

02	2445	N	369	-0-	-2076	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

02	2799	N	492	-0-	-2307	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	11	1	431	3	N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	10	1	402	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	40	1	1871	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

02	2800	N	596	-0-	-2204	907	108	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	1529	N	622	-0-	-907	-0-	95	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	133	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	68	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 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
02	942	N	139	-0-	-803	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

02	80	N	15	-0-	-65	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

02	2800	N	2310	-0-	-490	11710	162	1	2148	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2595	-0-	-505	11205	190	1	2405	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2437	-0-	-563	10642	180	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2433	-0-	-667	9975	185	1	2248	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2332	-0-	-668	9307	185	1	2147	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2425	-0-	-675	8632	248	1	2177	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

02	1280	N	246	-0-	-1034	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	51	1	196	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	74	1	185	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	66	1	182	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

02	1224	N	184	-0-	-1040	-0-	11	1	167	3	N	5					5
							6	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					5
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	15	1	171	3	N	-0-					5
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-	5	1			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	154	3	N	1					1
							1	9									

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	22	-0-	-161	-0-	22	3			N	-0-					19
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					19
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					19
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					19
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					19

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	63	-0-	-384	-0-	11	1	51	3	N	1					1
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	1					2
							1	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					2
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					2

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	97	-0-	-539	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 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
02		14B2 EXT	4641	-0-	4641	4641	4641	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	609	-0-	609	5250	609	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1223	-0-	1223	6473	1223	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	748	-0-	748	7221	748	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	549	-0-	549	7770	549	3			N	-0-					-0-
07	8491	X	721	-0-	-7770	-0-	721	3			N	-0-					-0-

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
02	964	N	225	-0-	-739	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	697	N	186	-0-	-511	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	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
02	2800	N	506	-0-	-2294	553	104	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	1124	N	571	-0-	-553	-0-	112	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	110	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	114	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	112	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	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
02	1023	N	337	-0-	-686	-0-	49	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	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
02	766	N	115	-0-	-651	-0-	9	1	105	3	N	1					4
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	2	2	1			4
							116	3	2	9							
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	2	1			3
							109	3	1	9							
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	109	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	4	2	8			4
							4	9									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	2	2	N	-0-	1	1			3
							108	3									

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
02	917	N	142	-0-	-775	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-

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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 WELL #: 1752 RRCID -> 229612 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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 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
02	545	N	81	-0-	-464	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 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
02	2800	N	661	-0-	-2139	1550	661	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	738	-0-	-1550	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 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
02	159	N	28	-0-	-131	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 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
02	233	N	25	-0-	-208	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1016	-0-	-1784	4286	1016	3			N	-0-					1
03	3100	N	1138	-0-	-1962	2324	1138	3			N	-0-					1
04	3000	N	1076	-0-	-1924	400	1076	3			N	-0-					1
05	1441	N	1041	-0-	-400	-0-	1041	3			N	-0-					1
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					1
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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
02	1659	N	257	-0-	-1402	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	289	-0-	-1180	-0-	42	1	247	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	24	1	140	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

02	988	N	136	-0-	-852	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

02	2023	N	392	-0-	-1631	-0-	10	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

02	2788	N	431	-0-	-2357	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

02	241	N	40	-0-	-201	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

02	2292	N	337	-0-	-1955	-0-	15	1	322	3	N	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-					1
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	16	1	331	3	N	-0-					1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	N	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	45	1	338	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	45	-0-	-250	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	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
02	231	N	41	-0-	-190	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

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
02	2638	N	395	-0-	-2243	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	33	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

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
02	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	235	-0-	-1129	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	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
02	287	N	50	-0-	-237	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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
02	607	N	103	-0-	-504	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

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
02	681	N	117	-0-	-564	-0-	10	1	107	3	N	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					4
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					4
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2766	-0-	-6	-0-	477	1	2289	2	Y	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	509	1	2685	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	444	1	2493	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	450	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	479	1	2450	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	509	1	2426	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 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
02	1938	N	295	-0-	-1643	-0-	14	1	281	3	N	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					1
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 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
02	2800	N	780	-0-	-2020	2733	63	1	717	3	Y	-0-					1
03	3100	N	410	-0-	-2690	43	31	1	379	3	Y	-0-					1
04	1090	N	1047	-0-	-43	-0-	70	1	956	3	Y	19					20
							21	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-					20
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					20
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	57	1	827	3	Y	-0-					20

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

02	578	N	94	-0-	-484	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

02	1134	N	170	-0-	-964	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

02	2800	N	778	-0-	-2022	2206	92	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	3047	N	841	-0-	-2206	-0-	102	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	99	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	102	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	79	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

02	2172	N	398	-0-	-1774	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 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
02	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	98	-0-	-542	-0-	92	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	99	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	102	1	6	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 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
02	2570	N	354	-0-	-2216	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 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
02	2800	N	890	-0-	-1910	3140	128	1	762	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1002	-0-	-2098	1042	132	1	870	2	N	-0-					-0-
04	2037	N	995	-0-	-1042	-0-	121	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	136	1	925	2	N	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	127	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	130	1	776	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 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
02	1962	N	309	-0-	-1653	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	441	-0-	-2359	75	20	1	421	3	N	-0-					1
03	552	N	477	-0-	-75	-0-	23	1	454	3	N	-0-					1
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					1
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436	3	N	-0-					1
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					1
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	N	365	-0-	-2179	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

02	1981 N	290	-0-	-1691	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

02	2800 N	674	-0-	-2126	323	674	3			Y	-0-					-0-
03	887 N	564	-0-	-323	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

02	1898 N	376	-0-	-1522	-0-	77	1	299	3	Y	-0-					11
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-	6	1			5
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	3	Y	-0-					5
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	48	1	187	3	Y	-0-					5
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	241	3	Y	-0-	3	1			2
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	48	1	176	3	Y	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

02	2800 N	518	-0-	-2282	697	518	3			Y	-0-					-0-
03	1247 N	550	-0-	-697	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1003	N	152	-0-	-851	-0-	10	1	140	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	153	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	158	3	N	2	2	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

02	121	N	22	-0-	-99	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

02	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

02	661	N	102	-0-	-559	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

02	274	N	72	-0-	-202	-0-	37	1	35	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	23	1	34	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	89	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1062	N	155	-0-	-907	-0-	22	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

02	703	N	87	-0-	-616	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

02	786	N	55	-0-	-731	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

02	2012	N	315	-0-	-1697	-0-	58	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

02	1035	N	175	-0-	-860	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

02	2800	N	1426	-0-	-1374	6742	113	1	1309	3	N	4	6	1			8
							4	9									
03	3100	N	1417	-0-	-1683	5059	106	1	1300	3	N	10	8	1			10
							11	9									
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3715	138	1	1504	3	N	13	5	1			18
							14	9									
05	3100	N	606	-0-	-2494	1221	50	1	554	3	N	2	12	1			8
							2	9									
06	3000	N	2018	-0-	-982	239	163	1	1847	3	N	7	4	1			11
							8	9									
07	2106	N	1867	-0-	-239	-0-	157	1	1702	3	N	7	10	1			8
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1150	-0-	-1650	4339	91	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1267	-0-	-1833	2506	96	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1231	-0-	-1769	737	104	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1874	N	1137	-0-	-737	-0-	94	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	954	-0-	-216	-0-	77	1	877	3	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1215	3	N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

02	1582	N	245	-0-	-1337	-0-	245	2			Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					1
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					1
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	3	1	227	2	Y	-0-					1
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

02	2800	N	486	-0-	-2314	434	39	1	447	3	N	-0-					-0-
03	988	N	554	-0-	-434	-0-	42	1	512	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	223	-0-	-317	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	17	1	186	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

02	819	N	146	-0-	-673	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

02	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 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
02	711	N	103	-0-	-608	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
02	109	N	25	-0-	-84	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
02	2800	N	449	-0-	-2351	121	449	3			N	-0-					1
03	633	N	512	-0-	-121	-0-	512	3			N	-0-					1
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					1
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	175	N	28	-0-	-147	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
02	908	N	140	-0-	-768	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	34	1	518	3	N	-0-					1
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	N	-0-					1
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	35	1	292	3	N	-0-					1
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	20	1	238	3	N	-0-					1
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	24	1	215	3	N	-0-					1

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
02	1280	N	205	-0-	-1075	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 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
02	2800	N	429	-0-	-2371	53	27	1	402	3	Y	-0-					1
03	423	N	370	-0-	-53	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					1
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					1
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					1
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 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
02	1267	N	186	-0-	-1081	-0-	18	1	162	3	Y	5					9
							6	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	20	1	152	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	18	1	130	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	20	1	149	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	11	1	85	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 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
02	615	N	89	-0-	-526	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	76	-0-	-469	-0-	2	1	73	3	Y	1					9
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	7					16
							8	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	10	24	1			2
							11	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	5					7
							6	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					7
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					7

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

02	T. A.		190	-0-	190	1716	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		207	-0-	207	1923	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		210	-0-	210	2133	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		208	-0-	208	2341	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		180	-0-	180	2521	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	2702	X	181	-0-	-2521	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

02	170	N	22	-0-	-148	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

02	1037	N	185	-0-	-852	-0-	94	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	104	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	100	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	103	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	100	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	103	1	75	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

02	1022	N	174	-0-	-848	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	59	N	14	-0-	-45	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 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
02	1023	N	155	-0-	-868	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	409	-0-	-2391	188	28	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	474	-0-	-188	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 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
02	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2009	N	310	-0-	-1699	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

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
02	2592	N	395	-0-	-2197	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	6	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	449	-0-	-2351	159	33	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
03	644	N	485	-0-	-159	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					3
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	35	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	41	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	50	1	399	3	Y	6	1	8			8
							7	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	54	1	435	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

02	2800	N	556	-0-	-2244	429	41	1	515	3	Y	-0-					12
03	1066	N	637	-0-	-429	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					12
04	480	N	91	-0-	-389	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					12
05	620	N	219	-0-	-401	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					12
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					12
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

02	1702	N	258	-0-	-1444	-0-	12	1	246	3	N	-0-					1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					1
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

02	133	N	30	-0-	-103	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

02	1944	N	288	-0-	-1656	-0-	6	1	282	3	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
07	341	N	87	-0-	-254	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 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
02	947	N	142	-0-	-805	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 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
02	86	N	10	-0-	-76	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 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
02	1842	N	287	-0-	-1555	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					1
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	6	-0-	-53	-0-	6	3			N	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1308	N	218	-0-	-1090	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 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
02	2800	N	419	-0-	-2381	153	19	1	400	3	N	-0-					1
03	599	N	446	-0-	-153	-0-	21	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 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
02	2800	N	736	-0-	-2064	1869	106	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	2708	N	839	-0-	-1869	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	104	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	104	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	105	1	625	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

02	566	N	87	-0-	-479	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

02	2407	N	355	-0-	-2052	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	106	N	12	-0-	-94	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1748	N	256	-0-	-1492	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

02	2348	N	374	-0-	-1974	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

02	1879	N	422	-0-	-1457	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	92	-0-	-418	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

02	1826	N	274	-0-	-1552	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

02	T. A.		15	-0-	15	36	15	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	51	15	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	66	15	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15	81	15	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	95	14	3			Y	-0-					-0-
07	108	X	13	-0-	-95	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	164	-0-	-923	-0-	4	1	160	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	4	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	3	1	143	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 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
02	627	N	88	-0-	-539	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

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
02	259	N	40	-0-	-219	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	766	N	115	-0-	-651	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	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
02	639	N	29	-0-	-610	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	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
02	1608	N	211	-0-	-1397	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	29	1	224	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	773	N	113	-0-	-660	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-					-0-

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
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	62	1	664	3	N	5	1	8			45
							6	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	581	3	N	8	20	1			33
							9	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	739	3	N	4	16	1			21
							4	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	94	1	709	3	N	2					23
							2	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	690	3	N	12					35
							13	9									
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	102	1	703	3	N	6					41
							7	9									

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 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
02	287	N	35	-0-	-252	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 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
02	384	N	52	-0-	-332	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	227	-0-	-1250	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1					1
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 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
02	2028	N	323	-0-	-1705	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 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
02	929	N	137	-0-	-792	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-

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
02	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	685	-0-	-2115	1782	73	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	2587	N	805	-0-	-1782	-0-	85	1	718	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	88	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	65	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	69	1	721	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	441	-0-	-2359	398	47	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	563	-0-	-398	-0-	60	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	59	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	49	1	508	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
02	2800	N	566	-0-	-2234	905	26	1	540	3	N	-0-					-0-
03	1539	N	634	-0-	-905	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	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
02	941	N	140	-0-	-801	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

02	2279 N	354	-0-	-1925	-0-	129	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	140	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	131	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	138	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	135	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	142	1	244	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

02	1495 N	227	-0-	-1268	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	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

02	1378 N	209	-0-	-1169	-0-	16	1	193	3	N	-0-					16
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	4					20
						4	9									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	17	8	1			29
						19	9									
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	16					45
						18	9									
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	1	16	1			30
						1	9									
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	23	1	204	3	N	10	15	1			25
						11	9									

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

02	1035 N	148	-0-	-887	-0-	11	1	137	3	N	-0-					4
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	76	1	976	3	N	-0-					4
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	2	1			2
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					2
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-	1	1			1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	N	-0-					7
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	443	3	N	2	3	1	2	8	4
							2	9									
04	810	N	467	-0-	-343	-0-	51	1	416	3	N	-0-	2	1			2
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	3	N	-0-					2
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	N	4	4	8			2
							4	9									
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	N	-0-					2

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

02	1695	N	254	-0-	-1441	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

02	670	N	149	-0-	-521	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

02	2071	N	305	-0-	-1766	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

02	119	N	20	-0-	-99	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

02	466	N	60	-0-	-406	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32 N	7	-0-	-25	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

02	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

02	1898 N	289	-0-	-1609	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

02	2353 N	317	-0-	-2036	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	523	-0-	-2277	659	45	1	478	3	N	-0-					-0-
03	1244	N	585	-0-	-659	-0-	56	1	529	3	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	62	1	506	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	68	1	515	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	83	1	484	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	74	1	514	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

02	2800	N	776	-0-	-2024	2462	67	1	699	3	Y	9	18	1			14
							10	9									
03	3100	N	851	-0-	-2249	213	74	1	760	3	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	1013	N	800	-0-	-213	-0-	68	1	715	3	Y	15	5	1			27
							17	9									
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	72	1	723	3	Y	11	13	1			25
							12	9									
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	62	1	654	3	Y	8	13	1			20
							9	9									
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	72	1	707	3	Y	6					26
							7	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	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

02	162	N	32	-0-	-130	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 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
02	1437	N	217	-0-	-1220	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1691	N	580	-0-	-1111	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	227	-0-	-1312	-0-	13	1	214	3	N	-0-					6
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					6
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					6
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	N	-0-					6
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	3	N	-0-					6
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					6

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	78	-0-	-394	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	475	N	77	-0-	-398	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

02	2160	N	331	-0-	-1829	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

02	85	N	13	-0-	-72	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

02	197	N	67	-0-	-130	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

02	354	N	60	-0-	-294	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

02	110	N	17	-0-	-93	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

02	1079	N	155	-0-	-924	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	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
02	2800	N	725	-0-	-2075	1719	60	1	665	3	N	-0-					-0-
03	2495	N	776	-0-	-1719	-0-	64	1	712	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	69	1	680	3	N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	71	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	652	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

02	1954	N	271	-0-	-1683	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	6	1	288	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

02	68	N	27	-0-	-41	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

02	1903	N	281	-0-	-1622	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

02	1229	N	200	-0-	-1029	-0-	13	1	180	3	N	6	2	1			5
							7	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	7	7	1			5
							8	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	188	3	N	1	4	1			2
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	7	3	1			6
							8	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	184	3	N	1	4	1			3
							1	9									
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	188	3	N	1	2	1			2
							1	9									

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
02	549	N	13	-0-	-536	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	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
02	675	N	103	-0-	-572	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	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
02	1701	N	248	-0-	-1453	-0-	14	1	234	3	N	-0-					13
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					13
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					13
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	N	-0-					13
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					13
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	478	N	71	-0-	-407	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	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
02	836	N	123	-0-	-713	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	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
02	260	N	2	-0-	-258	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

02	355 N	51	-0-	-304	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

02	1257 N	273	-0-	-984	-0-	15	1	258	3	N	-0-					1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					1
04	240 N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	5	1	72	3	N	-0-					1
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

02	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

02	721 N	92	-0-	-629	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

02	1194 N	196	-0-	-998	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	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
02	1333	N	201	-0-	-1132	-0-	9	1	192	3	N	-0-					1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 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
02	1083	N	164	-0-	-919	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 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
02	366	N	56	-0-	-310	-0-	56	3			Y	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					2
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 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
02	1606	N	225	-0-	-1381	-0-	96	1	129	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	117	1	189	3	N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	107	1	103	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	113	1	133	3	N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	98	1	42	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	112	1	100	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 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
02	699	N	109	-0-	-590	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 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
02	2800	N	457	-0-	-2343	85	26	1	431	3	N	-0-					-0-
03	594	N	509	-0-	-85	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	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

02	232 N	10	-0-	-222	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	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

02	2800 N	423	-0-	-2377	79	152	1	271	3	N	-0-					5
03	505 N	426	-0-	-79	-0-	165	1	259	3	N	2	2	8			5
						2	9									
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	145	1	249	3	N	-0-	2	1			3
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	168	1	302	3	N	-0-					3
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	164	1	291	3	N	1	1	1	1	8	2
						1	9									
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	177	1	291	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

02	717 N	73	-0-	-644	-0-	6	1	66	3	N	1					4
						1	9									
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	2	2	1			4
						96	3	2	9							
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	2	1			3
						110	3	1	9							
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	2					4
						2	9									
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-	1	1			3
						117	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	565	-0-	-2235	1014	32	1	533	3	N	-0-					5
03	1656	N	642	-0-	-1014	-0-	37	1	605	3	N	-0-					5
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	36	1	577	3	N	-0-					5
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	35	1	562	3	N	-0-					5
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	N	-0-					5
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	N	-0-					5

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 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
02	2117	N	324	-0-	-1793	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 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
02	1433	N	206	-0-	-1227	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 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
02	663	N	193	-0-	-470	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	N	343	-0-	-1874	-0-	343	2			Y	-0-					1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					1
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			Y	-0-					1
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

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
02	2800	N	570	-0-	-2230	751	47	1	512	3	Y	10	17	1			29
							11	9									
*03	1370	N	619	-0-	-751	-0-	51	1	568	3	Y	-0-	17	1			12
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	Y	-0-					12
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	Y	-0-	8	1			4
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

02	2800 N	965	-0-	-1835	3483	965	3			N	-0-					1
03	3100 N	1065	-0-	-2035	1448	1065	3			N	-0-					1
04	2457 N	1009	-0-	-1448	-0-	1009	3			N	-0-					1
05	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					1
06	1020 N	723	-0-	-297	-0-	721	3	2	9	N	2	2	8			1
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

02	1047 N	218	-0-	-829	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

02	2800 N	784	-0-	-2016	2497	92	1	692	3	N	-0-					1
03	3100 N	867	-0-	-2233	264	102	1	765	3	N	-0-					1
04	1059 N	795	-0-	-264	-0-	99	1	696	3	N	-0-					1
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	N	-0-					1
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	3	N	-0-					1
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	102	1	751	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

02	2800 N	518	-0-	-2282	643	29	1	489	3	N	-0-					2
03	1214 N	571	-0-	-643	-0-	33	1	538	3	N	-0-					2
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	33	1	526	3	N	-0-					2
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	3	N	-0-					2
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					2
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	3	N	-0-					2

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1200	N	182	-0-	-1018	-0-	182	2			Y	-0-					1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					1
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	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
02	2642	N	441	-0-	-2201	-0-	441	2			Y	-0-					2
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					2
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					2
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	605	2	Y	-0-					2
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					2

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
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
02	2011	N	290	-0-	-1721	-0-	7	1	283	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	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
02	1435	N	307	-0-	-1128	-0-	17	1	290	3	N	-0-					2
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					2
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					2
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	14	1	224	3	N	-0-					2
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					2
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					2

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
02	380	N	57	-0-	-323	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	169	-0-	-1002	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

02	1092	N	125	-0-	-967	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

02	1443	N	53	-0-	-1390	-0-	1	1	50	3	Y	2					8
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			3
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	49	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

02	1079	N	198	-0-	-881	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

02	2788	N	435	-0-	-2353	-0-	25	1	410	3	N	-0-					6
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					6
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					6
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					6
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					6
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	28	1	456	3	N	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	893	N	135	-0-	-758	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

02	608	N	91	-0-	-517	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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

02	288	N	43	-0-	-245	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

02	1716	N	237	-0-	-1479	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

02	2573	N	378	-0-	-2195	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	40	1	365	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	260	N	40	-0-	-220	-0-	40	3			N	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
02	1218	N	187	-0-	-1031	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	41	1	193	3	Y	-0-					-0-

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
02	143	N	17	-0-	-126	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
02	1196	N	198	-0-	-998	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	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
02	596	N	92	-0-	-504	-0-	92	1			Y	-0-					3
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 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
02	91	N	13	-0-	-78	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	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
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

02	136 N	40	-0-	-96	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

02	2800 N	653	-0-	-2147	2243	46	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	2749 N	506	-0-	-2243	-0-	37	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	801	-0-	-69	-0-	59	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	86	1	754	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

02	1919 N	316	-0-	-1603	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	4	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	8	1	313	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

02	514 N	79	-0-	-435	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

02	886 N	139	-0-	-747	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	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

02	297 N	45	-0-	-252	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 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
02	225	N	35	-0-	-190	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 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
02	170	N	26	-0-	-144	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 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
02	813	N	131	-0-	-682	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	4	-0-	-16	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	188	-0-	-1001	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 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
02	2537	N	377	-0-	-2160	-0-	17	1	357	3	N	3					6
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	4	5	1	2	8	3
							4	9									
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			N	-0-					3
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	N	-0-	2	1			1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	149	-0-	-830	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 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
02	791	N	116	-0-	-675	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 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
02	2516	N	383	-0-	-2133	-0-	32	1	351	3	Y	-0-	1	1			2
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	6					8
							7	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	37	1	372	3	Y	-0-	5	1			3
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	50	1	337	3	Y	2					5
							2	9									
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					5

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
02	2800	N	404	-0-	-2396	1130	58	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	1752	N	622	-0-	-1130	-0-	82	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	60	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	67	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	68	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	71	1	423	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
02	1356	N	199	-0-	-1157	-0-	16	1	180	3	N	3					8
							3	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	3	4	1			7
							203	3	3	9							
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	3	4	1			6
							196	3	3	9							
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	2					7
							2	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	1	2	1			6
							201	3	1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1205	N	186	-0-	-1019	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	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

02	917	N	171	-0-	-746	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

02	2800	N	1389	-0-	-1411	6898	1389	3			Y	-0-					51
03	3100	N	1552	-0-	-1548	5350	1552	3			Y	-0-					51
04	3000	N	1602	-0-	-1398	3952	72	1	1530	3	Y	-0-					51
05	3100	N	1557	-0-	-1543	2409	122	1	1435	3	Y	-0-					51
06	3000	N	1505	-0-	-1495	914	133	1	1372	3	Y	-0-					51
07	2316	N	1402	-0-	-914	-0-	137	1	1265	3	Y	-0-					51

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

02	702	N	98	-0-	-604	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

02	641	N	102	-0-	-539	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

02	614	N	128	-0-	-486	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

02	1696	N	183	-0-	-1513	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2259	N	343	-0-	-1916	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	44	1	289	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1077	-0-	-1723	4597	240	1	835	3	Y	2					16
							2	9									
03	3100	N	1201	-0-	-1899	2698	261	1	937	3	Y	3					19
							3	9									
04	3000	N	1190	-0-	-1810	888	266	1	915	3	Y	8					27
							9	9									
05	1985	N	1097	-0-	-888	-0-	262	1	835	3	Y	-0-					27
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	266	1	810	3	Y	3					30
							3	9									
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	277	1	817	3	Y	2	30	1			2
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	51	-0-	-372	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	321	-0-	-993	-0-	321	3			Y	-0-					4
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					4
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					4
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					4
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					4

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
02	223	N	33	-0-	-190	-0-	5	1	27	3	Y	1					3
							1	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					3
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					3
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					3
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-	3	1			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 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
02	2800	N	387	-0-	-2413	322	387	3			Y	-0-					12
03	674	N	352	-0-	-322	-0-	352	3			Y	-0-					12
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					12
05	434	N	178	-0-	-256	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					12
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					12
07	279	N	137	-0-	-142	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 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
02	2800	N	1212	-0-	-1588	4671	104	1	1084	3	Y	22	28	1			27
							24	9									
03	3100	N	1304	-0-	-1796	2875	114	1	1173	3	Y	15	17	1			25
							17	9									
04	3000	N	1231	-0-	-1769	1106	105	1	1102	3	Y	22	8	1			39
							24	9									
05	2404	N	1298	-0-	-1106	-0-	115	1	1162	3	Y	19	18	1			40
							21	9									
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	103	1	1094	3	Y	12	20	1			32
							13	9									
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	116	1	1143	3	Y	9					41
							10	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

02	1091	N	91	-0-	-1000	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

02	1129	N	131	-0-	-998	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

02	1964	N	316	-0-	-1648	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

02	2800	N	784	-0-	-2016	229	83	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	491	-0-	-229	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	50	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

02	913	N	138	-0-	-775	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 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
02	917	N	134	-0-	-783	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1091	-0-	-1709	4430	94	1	982	3	Y	14	25	1			21
							15	9									
03	3100	N	1248	-0-	-1852	2578	109	1	1119	3	Y	18	16	1			23
							20	9									
04	3000	N	1191	-0-	-1809	769	102	1	1065	3	Y	22	7	1			38
							24	9									
05	1963	N	1194	-0-	-769	-0-	106	1	1069	3	Y	17	18	1			37
							19	9									
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	97	1	1030	3	Y	12	19	1			30
							13	9									
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	104	1	1031	3	Y	8					38
							9	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 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
02	699	N	108	-0-	-591	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-

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
02	2671	N	367	-0-	-2304	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	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
02	2308	N	381	-0-	-1927	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	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
02	97	N	14	-0-	-83	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1015	-0-	-1785	4192	87	1	928	3	N	-0-					8
*03	3100	N	1061	-0-	-2039	2153	101	1	959	3	N	1	4	1	1	8	4
							1	9									
04	3000	N	1030	-0-	-1970	183	112	1	918	3	N	-0-	2	1			2
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	134	1	1016	3	N	-0-					2
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	162	1	950	3	N	2	2	8			2
							2	9									
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	144	1	999	3	N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					1
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	20	1	181	3	N	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-					1
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					1
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

02	1125	N	352	-0-	-773	-0-	20	1	332	3	N	-0-					2
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					2
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	N	-0-					2
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	16	1	273	3	N	-0-					2
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

02	1130	N	174	-0-	-956	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	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

02	132	N	23	-0-	-109	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

02	196	N	29	-0-	-167	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	28	1	16	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	24	1	16	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	28	1	16	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	1	17	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	36	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	315	-0-	-1635	-0-	14	1	300	3	N	1	1	8			3
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	2	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

02	1388	N	225	-0-	-1163	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

02	2800	N	528	-0-	-2272	597	44	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	563	-0-	-597	-0-	47	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	50	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

02	1880	N	295	-0-	-1585	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1769	N	268	-0-	-1501	-0-	21	1	245	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	N	-0-	1	1			2
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	205	-0-	-1177	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 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
02	1394	N	206	-0-	-1188	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 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
02	2546	N	399	-0-	-2147	-0-	33	1	364	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	Y	-0-	2	1			1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	Y	10					11
							11	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-	7	1			4
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	Y	1					5
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	-0-					5

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 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
02	422	N	65	-0-	-357	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	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
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	N	138	-0-	-2562	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	31	1	411	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	42	1	379	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 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
02	235	N	34	-0-	-201	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 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
02	2800	N	464	-0-	-2336	126	26	1	438	3	Y	-0-					21
03	591	N	465	-0-	-126	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					21
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					21
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	3	Y	-0-					21
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					21
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	-0-					21

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 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
02	2800	N	477	-0-	-2323	715	38	1	439	3	N	-0-	1	1			1
03	1254	N	539	-0-	-715	-0-	40	1	491	3	N	7	3	1			5
							8	9									
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	41	1	443	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	37	1	415	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	N	2	4	1			3
							2	9									

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
02	2043	N	312	-0-	-1731	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

02	2523	N	360	-0-	-2163	-0-	29	1	331	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

02	2800	N	456	-0-	-2344	233	48	1	408	3	Y	-0-					1
03	761	N	528	-0-	-233	-0-	56	1	470	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

02	152	N	27	-0-	-125	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

02	2800	N	717	-0-	-2083	1224	52	1	606	3	N	54	11	1			47
							59	9									
03	1968	N	744	-0-	-1224	-0-	56	1	688	3	N	-0-	36	1			11
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	60	1	659	3	N	1	5	1			7
							1	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	62	1	690	3	N	29	6	1			30
							32	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	3	N	-0-	11	1			19
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	715	3	N	1	13	1			7
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 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
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 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
02	1595	N	244	-0-	-1351	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	403	-0-	-2397	129	32	1	371	3	N	-0-					-0-
03	576	N	447	-0-	-129	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	36	1	395	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 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
02	659	N	95	-0-	-564	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	128	-0-	-1191	-0-	10	1	117	3	N	1					1
							1	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	1					2
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

02	865	N	87	-0-	-778	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

02	2740	N	420	-0-	-2320	-0-	24	1	396	3	N	-0-					11
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					11
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-					11
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-					11
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					11
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					11

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

02	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

02	2800	N	1019	-0-	-1781	5320	81	1	936	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	3100	N	1562	-0-	-1538	3782	116	1	1426	3	N	18	6	1			15
							20	9									
04	3000	N	1313	-0-	-1687	2095	110	1	1194	3	N	8	7	1			16
							9	9									
05	3100	N	1246	-0-	-1854	241	102	1	1141	3	N	3	11	1			8
							3	9									
06	1697	N	1456	-0-	-241	-0-	117	1	1330	3	N	8	4	1			12
							9	9									
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	94	1	1026	3	N	4	9	1			7
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	455	-0-	-2345	190	47	1	396	3	Y	11					13
							12	9									
03	724	N	534	-0-	-190	-0-	56	1	471	3	Y	6	17	1	1	8	1
							7	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	11					12
							12	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	60	1	485	3	Y	-0-					12
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	9	2	8			19
							10	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	5	20	1			4
							6	9									

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

02	423	N	69	-0-	-354	-0-	27	1	42	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

*01	3100	N	641	-0-	-2459	35	73	1	568	3	Y	-0-	19	1			4
*02	568	N	533	-0-	-35	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					4
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	48	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	54	1	565	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

02	2063	N	342	-0-	-1721	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

02	2800	N	1012	-0-	-1788	3789	80	1	932	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1209	-0-	-1891	1898	91	1	1118	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1167	-0-	-1833	65	98	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1259	N	1194	-0-	-65	-0-	98	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	92	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	418	-0-	-791	-0-	35	1	383	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
02	2800	N	698	-0-	-2102	1697	54	1	631	3	N	12	3	1			11
							13	9									
03	2451	N	754	-0-	-1697	-0-	57	1	696	3	N	1	9	1			3
							1	9									
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	59	1	638	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	59	1	658	3	N	8	3	1			9
							9	9									
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	49	1	561	3	N	1	4	1			6
							1	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	N	2	5	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

02	2800	N	1010	-0-	-1790	3439	80	1	930	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1049	-0-	-2051	1388	79	1	970	3	N	-0-					-0-
04	2496	N	1108	-0-	-1388	-0-	93	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	98	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	73	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	89	1	969	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

02	1462	N	218	-0-	-1244	-0-	17	1	201	3	N	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

02	832	N	120	-0-	-712	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

02	2800	N	473	-0-	-2327	294	38	1	435	3	N	-0-	1	1			1
03	825	N	531	-0-	-294	-0-	39	1	482	3	N	9	3	1			7
							10	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	43	1	464	3	N	2	3	1			6
							2	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	509	3	N	2	4	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 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
02	2675 N	295	-0-	-2380	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

02	399 N	58	-0-	-341	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

02	2068 N	318	-0-	-1750	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 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
02	76	N	28	-0-	-48	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 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
02	2800	N	519	-0-	-2281	2212	41	1	478	3	N	-0-					-0-
03	2533	N	321	-0-	-2212	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
04	870	N	331	-0-	-539	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 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
02	2800	N	1010	-0-	-1790	3745	80	1	930	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1130	-0-	-1970	1775	85	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	2863	N	1088	-0-	-1775	-0-	92	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	93	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	1012	3	N	-0-					-0-

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
02	1386	N	194	-0-	-1192	-0-	16	1	175	3	N	3					8
							3	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	3	4	1			7
							198	3	3	9							
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	1	2	N	3	4	1			6
							175	3	3	9							
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	185	3	N	2	4	1			4
							2	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	127	3	N	2					6
							2	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	2	2	N	1	2	1			5
							155	3	1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	89	-0-	-483	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 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
02	2800	N	864	-0-	-1936	2742	69	1	795	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	807	-0-	-2293	449	61	1	746	3	N	-0-					-0-
04	1354	N	905	-0-	-449	-0-	76	1	829	3	N	-0-					-0-
05	961	N	675	-0-	-286	-0-	56	1	619	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	103	1	1114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2650	N	405	-0-	-2245	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	N	-0-					-0-

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
02	2602	N	401	-0-	-2201	-0-	34	1	350	3	Y	15	15	1			18
							17	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	34	1	359	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	36	1	359	3	Y	9	6	1			16
							10	9									
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	32	1	339	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	33	1	329	3	Y	4					15
							4	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 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
02	2800	N	635	-0-	-2165	1345	50	1	585	3	N	-0-					-0-
03	2001	N	656	-0-	-1345	-0-	50	1	606	3	N	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	56	1	622	3	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	48	1	548	3	N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	39	1	421	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	41	-0-	-122	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 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
02	510	N	74	-0-	-436	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	95	-0-	-512	-0-	92	1	3	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	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
02	37	N	3	-0-	-34	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

02	1711	N	247	-0-	-1464	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

02	2313	N	366	-0-	-1947	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

02	844	N	126	-0-	-718	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
02	2136	N	301	-0-	-1835	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	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
02	540	N	86	-0-	-454	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	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
02	2800	N	468	-0-	-2332	10	48	1	405	3	Y	14					14
							15	9									
03	547	N	537	-0-	-10	-0-	56	1	473	3	Y	7	18	1	1	8	2
							8	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	443	3	Y	11	1	8			12
							12	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	57	1	460	3	Y	-0-					12
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	6	2	8			16
							7	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	479	3	Y	5	17	1			4
							6	9									

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
02	314	N	48	-0-	-266	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	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
02	2800	N	1212	-0-	-1588	3158	89	1	1122	3	Y	1					4
							1	9									
03	3100	N	1216	-0-	-1884	1274	107	1	1107	3	Y	2					6
							2	9									
04	2770	N	1496	-0-	-1274	-0-	112	1	1375	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	111	1	1174	3	Y	2					6
							2	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	126	1	1020	3	Y	22	2	8			26
							24	9									
07	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	128	1	1034	3	Y	2	26	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	384	N	3	-0-	-381	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

02	275	N	43	-0-	-232	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

02	2800	N	470	-0-	-2330	523	40	1	430	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	530	-0-	-523	-0-	51	1	479	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					1
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-					1
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					1
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					1
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

02	571	N	88	-0-	-483	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	462	-0-	-2338	188	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	521	-0-	-188	-0-	38	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	50	1	439	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

02	2800	N	463	-0-	-2337	655	49	1	414	3	Y	-0-					2
03	1298	N	643	-0-	-655	-0-	68	1	575	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	43	1	447	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
02	1858	N	258	-0-	-1600	-0-	20	1	235	3	N	3	1	1			3
							3	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-	2	1			1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	268	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	254	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	259	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 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
02	2800	N	1652	-0-	-1148	6636	131	1	1518	3	N	3	6	1			7
							3	9									
03	3100	N	1796	-0-	-1304	5332	134	1	1641	3	N	19	10	1			16
							21	9									
04	3000	N	1069	-0-	-1931	3401	89	1	965	3	N	14	8	1			22
							15	9									
05	3100	N	2151	-0-	-949	2452	177	1	1970	3	N	4	15	1			11
							4	9									
06	3000	N	2447	-0-	-553	1899	197	1	2229	3	N	19	7	1			23
							21	9									
07	3100	N	2425	-0-	-675	1224	204	1	2211	3	N	9	19	1			13
							10	9									

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	36	-0-	-151	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 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
02	T. A.		705	-0-	705	4137	71	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		744	-0-	744	4881	86	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		638	-0-	638	5519	74	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		616	-0-	616	6135	76	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		565	-0-	565	6700	67	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		534	-0-	534	7234	62	1	472	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 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
02	1031	N	155	-0-	-876	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

02	2800	N	453	-0-	-2347	126	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	414	-0-	-126	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	129	-0-	-381	-0-	12	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	71	-0-	-425	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

02	2010	N	304	-0-	-1706	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					1
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					1
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					1
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

02	835	N	126	-0-	-709	-0-	47	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	44	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	40	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	37	1	53	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

02	859	N	98	-0-	-761	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

02	807	N	102	-0-	-705	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 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
02	1933	N	408	-0-	-1525	-0-	40	1	357	3	Y	10					13
							11	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	47	1	353	3	Y	8	4	1			14
							9	9									
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	42	1	299	3	Y	5	5	1			14
							6	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	363	3	Y	8	5	1			17
							9	9									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	42	1	323	3	Y	5	11	1			11
							6	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

02	2800	N	512	-0-	-2288	679	11	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	571	-0-	-679	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	77	1	503	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

02	559	N	86	-0-	-473	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

02	1979	N	279	-0-	-1700	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

02	245	N	42	-0-	-203	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

02	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 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
02	373	N	52	-0-	-321	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2721	N	647	-0-	-2074	-0-	56	1	585	3	Y	5	13	1			9
							6	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
04	810	N	467	-0-	-343	-0-	40	1	418	3	Y	8	3	1			17
							9	9									
05	713	N	427	-0-	-286	-0-	38	1	382	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	32	1	343	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	32	1	317	3	Y	3					14
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	35	-0-	-197	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	1					2
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	905	N	138	-0-	-767	-0-	132	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	386	-0-	-2340	-0-	41	1	345	3	Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	46	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 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
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	234	-0-	-1298	-0-	20	1	214	3	N	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 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
02	1651	N	202	-0-	-1449	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 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
02	1690	N	266	-0-	-1424	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-

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
02	2740	N	23	-0-	-2717	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	91	1	766	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	48	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	51	1	530	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	85	-0-	-2715	1769	9	1	76	3	Y	-0-					3
03	2898	N	1129	-0-	-1769	-0-	120	1	1009	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	106	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	108	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	79	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	85	1	888	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

02	363	N	56	-0-	-307	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

02	2219	N	338	-0-	-1881	-0-	222	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	245	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	238	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	246	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	234	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	243	1	128	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

02	1864	N	285	-0-	-1579	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	40	1	259	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

02	41	N	9	-0-	-32	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

02	1817	N	248	-0-	-1569	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	99	N	20	-0-	-79	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

02	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

02	2800	N	745	-0-	-2055	2089	59	1	684	3	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2926	N	837	-0-	-2089	-0-	63	1	768	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	66	1	714	3	N	7	3	1			9
							8	9									
05	837	N	657	-0-	-180	-0-	54	1	601	3	N	2	6	1			5
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	776	3	N	3	5	1			4
							3	9									

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

02	889	N	142	-0-	-747	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

02	T. A.		383	-0-	383	3435	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		438	-0-	438	3873	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		417	-0-	417	4290	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		430	-0-	430	4720	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		407	-0-	407	5127	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		419	-0-	419	5546	43	1	376	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	633	-0-	-2167	923	206	1	426	3	Y	1					10
							1	9									
03	1156	N	233	-0-	-923	-0-	157	1	75	3	Y	1					11
							1	9									
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	150	1	53	3	Y	1					12
							1	9									
05	713	N	189	-0-	-524	-0-	152	1	37	3	Y	-0-	1	1			11
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	137	1	29	3	Y	1					12
							1	9									
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	4	1	20	3	Y	-0-	11	1			1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

02	672	N	103	-0-	-569	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

02	425	N	62	-0-	-363	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

02	916	N	120	-0-	-796	-0-	7	1	113	3	N	-0-					2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					2
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					2

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

02	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

02	1336	N	229	-0-	-1107	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	32	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2291	N	353	-0-	-1938	-0-	353	3			Y	-0-					8
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					8
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					8
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					8
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					8
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	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
02	229	N	31	-0-	-198	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
02	2800	N	608	-0-	-2192	1000	91	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	1655	N	655	-0-	-1000	-0-	101	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	98	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	101	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	98	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	53	-0-	-308	-0-	3	1	50	3	N	-0-					4
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					4
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					4
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					4
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	38	-0-	-221	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

02	166 N	30	-0-	-136	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

02	2800 N	738	-0-	-2062	2486	73	1	665	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	841	-0-	-2259	227	78	1	763	3	N	-0-					-0-
04	990 N	763	-0-	-227	-0-	68	1	695	3	N	-0-					-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	3	N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

02	2716 N	420	-0-	-2296	-0-	60	1	360	3	N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	78	1	389	3	N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	96	1	367	3	N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	141	1	355	3	N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	129	1	355	3	N	-0-					-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	123	1	318	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

02	897 N	136	-0-	-761	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

02	1283 N	122	-0-	-1161	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

02	1011 N	153	-0-	-858	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	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
02	1805	N	276	-0-	-1529	-0-	22	1	250	3	Y	4					6
							4	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	1					7
							1	9									
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					7
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	27	1	274	3	Y	3					10
							3	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	33	1	262	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	33	1	269	3	Y	1					1
							1	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

02	2351	N	386	-0-	-1965	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	39	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

02	1119	N	208	-0-	-911	-0-	18	1	190	3	N	-0-					3
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-	1	1			2
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-	1	1			1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

02	1797	N	249	-0-	-1548	-0-	48	1	201	3	N	-0-					10
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	226	3	N	-0-					10
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	3	N	-0-	4	1			6
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	88	1	237	3	N	-0-					6
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	3	N	-0-	2	1			4
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	3	N	-0-	2	1			2

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
02	966	N	12	-0-	-954	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					4
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	2	1			2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					2
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	10	1	120	3	N	-0-	1	1			1
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

02	932	N	138	-0-	-794	-0-	99	1	38	3	Y	1					3
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	3	Y	-0-					3
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	104	1	30	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	107	1	28	3	Y	-0-					4
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	102	1	16	3	Y	-0-					4
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	71	1	25	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

02	2800	N	858	-0-	-1942	3671	84	1	750	3	Y	22					39
							24	9									
03	3100	N	940	-0-	-2160	1511	106	1	805	3	Y	26	30	1			35
							29	9									
04	2418	N	907	-0-	-1511	-0-	100	1	762	3	Y	41	17	1			59
							45	9									
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	106	1	755	3	Y	5	18	1			46
							6	9									
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	97	1	719	3	Y	2	14	1			34
							2	9									
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	95	1	726	3	Y	1	19	1			16
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

02	2800	N	641	-0-	-2159	160	141	1	500	3	Y	-0-					2
03	1065	N	905	-0-	-160	-0-	176	1	729	3	Y	-0-					2
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	717	3	Y	-0-					2
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					2
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	169	1	732	3	Y	-0-					2
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	84	1	720	3	Y	-0-					2

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

02	2800	N	510	-0-	-2290	540	32	1	478	3	Y	-0-					1
03	1126	N	586	-0-	-540	-0-	51	1	535	3	Y	-0-					1
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-					1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					1
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					1
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	57	1	514	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
02	96	N	15	-0-	-81	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

02	2800	N	897	-0-	-1903	3731	71	1	823	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1797	87	1	1069	3	N	9	6	1			8
							10	9									
04	2964	N	1167	-0-	-1797	-0-	97	1	1061	3	N	8	4	1			12
							9	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	N	4	9	1			7
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	N	6	3	1			10
							7	9									
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	97	1	1057	3	N	4	8	1			6
							4	9									

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

02	2059	N	302	-0-	-1757	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	34	1	294	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

02	2800	N	806	-0-	-1994	1993	60	1	745	3	N	1	1	8			6
							1	9									
03	2849	N	856	-0-	-1993	-0-	62	1	792	3	N	2	2	8			6
							2	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	58	1	775	3	N	2	3	1	1	8	4
							2	9									
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	59	1	771	3	N	-0-					4
*06	840	N	662	-0-	-178	-0-	51	1	609	3	N	2	2	1	2	8	2
							2	9									
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	69	1	623	3	N	-0-	1	1			1

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

02	2712	N	470	-0-	-2242	-0-	26	1	443	3	Y	1					21
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	2	12	1			11
							2	9									
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	19	1	259	3	Y	1					12
							1	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	36	1	468	3	Y	1					13
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					13
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	2					15
							2	9									

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
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

02	65	N	33	-0-	-32	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

02	226	N	34	-0-	-192	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

02	711	N	102	-0-	-609	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

02	2800	N	541	-0-	-2259	638	91	1	450	3	Y	-0-					2
03	1219	N	581	-0-	-638	-0-	101	1	480	3	Y	-0-					2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-					2
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	101	1	471	3	Y	-0-					2
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	98	1	451	3	Y	-0-					2
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

02	829	N	98	-0-	-731	-0-	98	3			N	-0-					3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					3
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-					3
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	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
02	668	N	103	-0-	-565	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	1	2	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	1	2	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

02	76	N	11	-0-	-65	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

02	115	N	4	-0-	-111	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

02	734	N	108	-0-	-626	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

02	2800 N	566	-0-	-2234	1527	48	1	518	3	N	-0-					2
03	2193 N	666	-0-	-1527	-0-	64	1	601	3	N	1	1	1	1	8	1
						1	9									
04	720 N	638	-0-	-82	-0-	69	1	567	3	N	2	1	1	1	8	1
						2	9									
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	3	N	-0-					1
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	548	3	N	4	4	8			1
						4	9									
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

02	1292 N	168	-0-	-1124	-0-	14	1	154	3	N	-0-					22
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	13	9	1			26
						14	9									
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	13	1			13
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	596	3	N	-0-					13
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	N	-0-					13
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	N	-0-					13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

02	1589 N	235	-0-	-1354	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	38	1	221	3	N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

02	920 N	117	-0-	-803	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

02	2098 N	300	-0-	-1798	-0-	76	1	216	3	N	7					8
						8	9									
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	285	3	N	6					14
						7	9									
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	100	1	267	3	N	2	13	1			3
						2	9									
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	105	1	282	3	N	-0-					3
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	102	1	265	3	N	2					5
						2	9									
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	267	3	N	1					6
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1522	N	243	-0-	-1279	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	33	1	212	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
02	2785	N	429	-0-	-2356	-0-	38	1	1	2	N	-0-					-0-
							390	3									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	10	2	N	-0-					-0-
							474	3									

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
02	296	N	41	-0-	-255	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	89	1	43	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	514	-0-	-2286	436	41	1	473	3	N	-0-					-0-
03	989	N	553	-0-	-436	-0-	42	1	511	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	44	1	493	3	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	43	1	465	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
02	2800	N	524	-0-	-2276	689	41	1	479	3	N	4	2	1			4
							4	9									
03	1284	N	595	-0-	-689	-0-	45	1	548	3	N	2	4	1			2
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	48	1	529	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	45	1	506	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	46	1	502	3	N	1	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800 N	869	-0-	-1931	2980	61	1	808	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	959	-0-	-2141	839	70	1	889	3	N	-0-			-0-
04	1772 N	933	-0-	-839	-0-	69	1	864	3	N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	3	N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	3	N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	101	1	883	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

02	1816 N	208	-0-	-1608	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	32	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

02	706 N	105	-0-	-601	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

02	2800 N	447	-0-	-2353	99	25	1	422	3	N	-0-			6
03	601 N	502	-0-	-99	-0-	29	1	473	3	N	-0-			6
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	29	1	461	3	N	-0-			6
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	3	N	-0-			6
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	25	1	419	3	N	-0-			6
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-			6

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

02	T. A.	312	-0-	312	2518	33	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	417	-0-	417	2935	44	1	373	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	333	-0-	333	3268	37	1	296	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	422	-0-	422	3690	47	1	375	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	380	-0-	380	4070	32	1	348	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	421	-0-	421	4491	37	1	384	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

02	1136 N	174	-0-	-962	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	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 #: 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
02	2800	N	1120	-0-	-1680	4705	73	1	1028	3	N	17	8	1	1	8	17
							19	9									
03	3100	N	1165	-0-	-1935	2770	76	1	1	2	N	22	24	1	1	8	14
							1064	3	24	9							
04	3000	N	1150	-0-	-1850	920	81	1	1	2	N	17	16	1			15
							1049	3	19	9							
05	2107	N	1187	-0-	-920	-0-	90	1	1076	3	N	19	15	1			19
							21	9									
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	101	1	1013	3	N	11	15	1	1	8	14
							12	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	93	1	2	2	N	15	16	1			13
							1009	3	17	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
02	2800	N	486	-0-	-2314	371	22	1	463	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	914	N	543	-0-	-371	-0-	26	1	517	3	N	-0-	1	1			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-

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
02	1312	N	191	-0-	-1121	-0-	14	1	177	3	N	-0-					32
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	7					39
							8	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	29	16	1			52
							32	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	193	3	N	2					54
							2	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	180	3	N	7	20	1			41
							8	9									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	20	1	184	3	N	2	18	1			25
							2	9									

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
02	2800	N	747	-0-	-2053	2122	79	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	2955	N	833	-0-	-2122	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	89	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	91	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	72	1	754	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
02	800	N	122	-0-	-678	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

02	2800	N	673	-0-	-2127	3793	53	1	617	3	N	3	2	1			4
							3	9									
03	3100	N	754	-0-	-2346	1447	57	1	693	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	2541	N	1094	-0-	-1447	-0-	91	1	994	3	N	8	3	1			10
							9	9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	969	3	N	4	7	1			7
							4	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	954	3	N	4	3	1			8
							4	9									
07	1116	N	732	-0-	-384	-0-	62	1	668	3	N	2	5	1			5
							2	9									

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 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
02	657	N	114	-0-	-543	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
							103	3									

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

02	1198	N	221	-0-	-977	-0-	221	3			N	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					1
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	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

02	719	N	151	-0-	-568	-0-	13	1	138	3	N	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

02	1117	N	194	-0-	-923	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 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
02	1275	N	199	-0-	-1076	-0-	100	1	99	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	3	N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

02	117	N	20	-0-	-97	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

02	130	N	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

02	1533	N	312	-0-	-1221	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	75	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	82	1	450	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

02	707	N	110	-0-	-597	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

02	845	N	118	-0-	-727	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

02	165	N	36	-0-	-129	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

02	148	N	39	-0-	-109	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

02	2426	N	369	-0-	-2057	-0-	369	3			N	-0-					1
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					1
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					1
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

02	736	N	116	-0-	-620	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

02	259	N	39	-0-	-220	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

02	2800	N	304	-0-	-2496	499	113	1	183	3	N	7					10
							8	9									
03	959	N	460	-0-	-499	-0-	146	1	306	3	N	7					17
							8	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	138	1	248	3	N	2	16	1			3
							2	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	144	1	257	3	N	1					4
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	139	1	231	3	N	4	2	8			6
							4	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	148	1	201	3	N	1					7
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

02	151	N	19	-0-	-132	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

02	1129	N	211	-0-	-918	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					1
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					1
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					1
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1450	N	222	-0-	-1228	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	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
02	213	N	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	556	-0-	-2244	819	45	1	494	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
03	1405	N	586	-0-	-819	-0-	48	1	530	3	Y	7					7
							8	9									
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					7
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	46	1	461	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	63	1	421	3	Y	3					6
							3	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					6

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
02	2205	N	363	-0-	-1842	-0-	61	1	298	3	Y	4					8
							4	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					8
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	25	1	301	3	Y	-0-	4	1			4
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	28	1	294	3	Y	2					6
							2	9									
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	33	1	266	3	Y	2					8
							2	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	35	1	280	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2409	N	373	-0-	-2036	-0-	27	1	344	3	Y	2					2
							2	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	1					3
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	Y	4					6
							4	9									
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	45	1	361	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 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
02	2075	N	302	-0-	-1773	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	7	1			13
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	15	9	1			19
							17	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	Y	4	7	1			16
							4	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	Y	9	6	1			19
							10	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	3	6	1			16
							3	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	3					19
							3	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 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
02	1869	N	255	-0-	-1614	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	33	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	36	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	40	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
02	1782	N	284	-0-	-1498	-0-	66	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	49	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	45	1	244	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

02	884 N	122	-0-	-762	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

02	2222 N	319	-0-	-1903	-0-	31	1	281	3	Y	6					13
						7	9									
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	6	9	1			10
						7	9									
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	39	1	297	3	Y	7	4	1			13
						8	9									
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	Y	4	4	1			13
						4	9									
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	41	1	300	3	Y	10	4	1			19
						11	9									
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	37	1	286	3	Y	14	15	1			18
						15	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

02	1008 N	154	-0-	-854	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

02	222 N	33	-0-	-189	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

02	1109 N	167	-0-	-942	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 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
02	994	N	160	-0-	-834	-0-	14	1	146	3	N	-0-					2
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-	1	1			1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	3	N	-0-					1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-					1
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	23	1	138	3	N	-0-					1
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	8	-0-	-30	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 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
02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	725	-0-	-2075	1803	59	1	1	2	N	9					27
							655	3	10	9							
03	2620	N	817	-0-	-1803	-0-	64	1	4	2	N	11	14	1			24
							737	3	12	9							
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	12	14	1			22
							729	3	13	9							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	769	3	N	10	15	1			17
							11	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	7					24
							8	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	6	8	1			22
							812	3	7	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	15	-0-	-40	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	122	N	25	-0-	-97	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 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
02	1024	N	155	-0-	-869	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 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
02	1781	N	268	-0-	-1513	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2675	N	372	-0-	-2303	-0-	26	1	346	3	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	27	1	333	3	N	-0-			-0-
05	403	N	57	-0-	-346	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

02	2800	N	443	-0-	-2357	135	25	1	418	3	N	-0-			4
03	618	N	483	-0-	-135	-0-	28	1	455	3	N	-0-			4
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	N	-0-			4
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	23	1	362	3	N	-0-			4
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	-0-			4
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	3	N	-0-			4

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

02	2377	N	366	-0-	-2011	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			-0-
							401	3							
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	-0-			-0-
							389	3							
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-			-0-
							389	3							
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	20	1	1	2	N	-0-			-0-
							396	3							
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	3	2	N	-0-			-0-
							407	3							

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

02	1920	N	321	-0-	-1599	-0-	24	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	Y	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	36	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	27	1	216	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

02	2800	N	485	-0-	-2315	435	36	1	449	3	Y	-0-			-0-
03	947	N	512	-0-	-435	-0-	45	1	467	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	37	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	43	1	456	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	51	1	413	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

02	39	N	31	-0-	-8	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1441	N	207	-0-	-1234	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
02	2800	N	755	-0-	-2045	2354	61	1	1	2	N	9					27
							683	3	10	9							
03	3100	N	850	-0-	-2250	104	66	1	4	2	N	14	14	1	2	8	25
							765	3	15	9							
04	919	N	815	-0-	-104	-0-	63	1	3	2	N	11	14	1			22
							737	3	12	9							
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	63	1	707	3	N	9	15	1			16
							10	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	787	3	N	9					25
							10	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	71	1	11	2	N	5	8	1			22
							773	3	6	9							

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
02	2800	N	567	-0-	-2233	1236	59	1	496	3	Y	11					13
							12	9									
03	1951	N	715	-0-	-1236	-0-	75	1	629	3	Y	10	21	1			2
							11	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	Y	15	1	8			16
							17	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					16
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	631	3	Y	9					25
							10	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	8	27	1			6
							9	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	57	-0-	-763	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 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
02	2800	N	496	-0-	-2304	484	23	1	473	3	N	-0-					1
03	994	N	510	-0-	-484	-0-	24	1	486	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 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
02	364	N	53	-0-	-311	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 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
02	1038	N	157	-0-	-881	-0-	23	1	134	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1190	-0-	-1610	6018	97	1	2	2	N	13					46
							1077	3	14	9							
03	3100	N	1533	-0-	-1567	4451	120	1	8	2	N	22	24	1	1	8	43
							1381	3	24	9							
04	3000	N	1446	-0-	-1554	2897	112	1	6	2	N	21	25	1			39
							1305	3	23	9							
05	3100	N	1499	-0-	-1601	1296	121	1	1358	3	N	18	27	1			30
							20	9									
06	2648	N	1352	-0-	-1296	-0-	112	1	1226	3	N	13					43
							14	9									
07	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	97	1	16	2	N	9	14	1			38
							1060	3	10	9							

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	34	-0-	-139	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	352	-0-	-1977	-0-	71	1	281	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	90	1	264	3	N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	92	1	281	3	N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	79	1	183	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	94	1	234	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 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
02	1414	N	250	-0-	-1164	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					1
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	Y	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					1
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	333	-0-	-1574	-0-	33	1	300	3	N	-0-					1
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	31	1	322	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-

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
02	1660	N	147	-0-	-1513	-0-	147	3			N	-0-					16
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					16
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	105	1	272	3	N	-0-					16
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	3	N	-0-					16
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	121	1	316	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
02	992	N	320	-0-	-672	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	20	1	165	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
02	2800	N	588	-0-	-2212	920	51	1	528	3	Y	8	13	1			12
							9	9									
03	1569	N	649	-0-	-920	-0-	57	1	583	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	52	1	548	3	Y	12	4	1			20
							13	9									
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	56	1	566	3	Y	8	9	1			19
							9	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	51	1	540	3	Y	7	10	1			16
							8	9									
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	549	3	Y	4					20
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

02	91 N	18	-0-	-73	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

02	1214 N	142	-0-	-1072	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

02	2800 N	497	-0-	-2303	383	41	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	928 N	545	-0-	-383	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	40	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	59	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

02	2365 N	368	-0-	-1997	-0-	20	1	347	3	Y	1					18
						1	9									
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	1	10	1			9
						1	9									
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	22	1	310	3	Y	1					10
						1	9									
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	1					11
						1	9									
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					11
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	2					13
						2	9									

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

02	66 N	14	-0-	-52	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	T. A.	204	-0-	204	671	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	210	-0-	210	881	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	196	-0-	196	1077	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	182	-0-	182	1259	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	156	-0-	156	1415	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	155	-0-	155	1570	21	1	134	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

02	630 N	91	-0-	-539	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

02	1071 N	166	-0-	-905	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

02	152 N	32	-0-	-120	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

02	1186 N	168	-0-	-1018	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

02	2800 N	1055	-0-	-1745	4370	27	1	1028	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1157	-0-	-1943	2427	29	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1110	-0-	-1890	537	28	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1611 N	1074	-0-	-537	-0-	25	1	1049	3	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	27	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	1147 N	878	-0-	-269	-0-	18	1	860	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	T. A.	7	-0-	7	65	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	8	-0-	8	73	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	81	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	8	-0-	8	89	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	9	-0-	9	98	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	9	-0-	9	107	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

02	2156 N	290	-0-	-1866	-0-	7	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	8	1	313	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	7	1	274	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	5	1	243	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

02	2800 N	387	-0-	-2413	50	33	1	354	3	N	-0-			-0-
03	469 N	419	-0-	-50	-0-	40	1	379	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	3	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	329	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

02	2079 N	280	-0-	-1799	-0-	20	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	20	1	180	3	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

02	2800 N	555	-0-	-2245	820	80	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	1397 N	577	-0-	-820	-0-	76	1	501	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	68	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	76	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	82	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 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
02	2800	N	517	-0-	-2283	933	39	1	478	3	N	-0-					3
03	1547	N	614	-0-	-933	-0-	44	1	570	3	N	-0-					3
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	41	1	547	3	N	-0-	1	1			2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	N	-0-					2
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	44	1	524	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	57	1	519	3	N	-0-					1

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

02	872	N	76	-0-	-796	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

02	2233	N	370	-0-	-1863	-0-	39	1	330	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

02	1394	N	280	-0-	-1114	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

02	480	N	88	-0-	-392	-0-	86	1	2	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	1	4	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	346	-0-	-1933	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	9	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 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
02	1712	N	312	-0-	-1400	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					1
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					1
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	33	1	292	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	314	-0-	-1353	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					1
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					1
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					1
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					1

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
02	973	N	208	-0-	-765	-0-	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 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
02	1313	N	202	-0-	-1111	-0-	202	3			Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	381	-0-	-2167	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	396	-0-	-2224	-0-	57	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	58	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	64	1	384	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 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
02	1113	N	171	-0-	-942	-0-	25	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 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
02	1614	N	192	-0-	-1422	-0-	192	3			Y	-0-					1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					1
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 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
02	659	N	103	-0-	-556	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

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
02	2231	N	200	-0-	-2031	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 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
02	2800	N	947	-0-	-1853	3919	37	1	910	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	625	-0-	-2475	1444	26	1	599	2	N	-0-					-0-
04	2702	N	1258	-0-	-1444	-0-	51	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	40	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	51	1	1218	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 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
02	2663	N	397	-0-	-2266	-0-	35	1	362	3	Y	-0-	5	1			10
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	9	6	1			13
							10	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	9	6	1			16
							10	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	401	3	Y	5	5	1			14
							6	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	41	1	408	3	Y	1					15
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

02	2800	N	788	-0-	-2012	2185	81	1	684	3	Y	21					22
							23	9									
03	3100	N	925	-0-	-2175	10	97	1	816	3	Y	11	29	1	2	8	2
							12	9									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	93	1	738	3	Y	18					20
							20	9									
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	95	1	763	3	Y	-0-					20
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	68	1	733	3	Y	11					31
							12	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	820	3	Y	10	33	1			8
							11	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

02	117	N	36	-0-	-81	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

02	2181	N	328	-0-	-1853	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	14	16	1			18
							15	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	417	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	32	1	340	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	40	1	406	3	Y	11	6	1			18
							12	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	37	1	390	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	5					17
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1722	N	247	-0-	-1475	-0-	21	1	223	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	234	3	Y	6	2	1	1	8	9
							7	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	240	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	21	1	220	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	215	3	Y	1					8
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	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

02	1815	N	276	-0-	-1539	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

02	234	N	37	-0-	-197	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

02	347	N	53	-0-	-294	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

02	793	N	115	-0-	-678	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	67	X	12	-0-	-55	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
02	2635	N	422	-0-	-2213	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					1
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					1
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					1
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					1
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	44	1	392	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
02	2800	N	726	-0-	-2074	1972	51	1	675	3	N	-0-					-0-
03	2834	N	862	-0-	-1972	-0-	63	1	799	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	64	1	744	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	3	N	-0-					-0-

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
02	1204	N	173	-0-	-1031	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 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
02	241	N	35	-0-	-206	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 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
02	1406	N	197	-0-	-1209	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 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
02	377	N	51	-0-	-326	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8750					N	-0-					50
03	14B2	EXT	107	-0-	107	8857	10	1	97	3	N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8857					N	-0-					50
05	14B2	EXT	190	-0-	190	9047	14	1	176	3	N	-0-					50
06	14B2	EXT	107	-0-	107	9154	8	1	99	3	N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9154					N	-0-					50

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

02	1163	N	142	-0-	-1021	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

02	1788	N	246	-0-	-1542	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	31	1	250	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

02	959	N	177	-0-	-782	-0-	172	1	5	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	1	6	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	1	6	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	1	6	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	1	6	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

02	2258	N	342	-0-	-1916	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	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
02	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	N	343	-0-	-1988	-0-	25	1	316	3	N	2					16
							2	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	3					19
							3	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	9	8	1			20
							10	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	N	7					27
							8	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	9	10	1			26
							10	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	5	12	1			19
							6	9									

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 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
02	2758	N	283	-0-	-2475	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	37	1	242	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 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
02	2800	N	624	-0-	-2176	1149	29	1	595	3	N	-0-					1
03	1836	N	687	-0-	-1149	-0-	33	1	653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	3	N	-0-					1
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	3	N	-0-					1
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	595	3	N	-0-	1	1			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 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
02	2800	N	478	-0-	-2322	710	69	1	409	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	538	-0-	-710	-0-	71	1	467	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	80	1	474	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 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
02	1255	N	184	-0-	-1071	-0-	14	1	170	3	N	-0-					25
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	6					31
							7	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	18	13	1			36
							20	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	15					51
							17	9									
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	14	1	171	3	N	2	19	1			34
							2	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	173	3	N	11	17	1			28
							12	9									

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

02	399	N	61	-0-	-338	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

02	2800	N	671	-0-	-2129	7575	44	1	623	3	N	4	7	1			8
							4	9									
03	3100	N	2152	-0-	-948	6627	142	1	2	2	N	22	18	1			12
							1984	3	24	9							
04	3000	N	1846	-0-	-1154	5473	129	1	1	2	N	46	23	1			35
							1665	3	51	9							
05	3100	N	1829	-0-	-1271	4202	140	1	1669	3	N	18	29	1			24
							20	9									
06	3000	N	1745	-0-	-1255	2947	155	1	1558	3	N	29	24	1	1	8	28
							32	9									
07	3100	N	1822	-0-	-1278	1669	152	1	3	2	N	14	24	1			18
							1652	3	15	9							

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

02	1969	N	307	-0-	-1662	-0-	44	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

02	51	N	8	-0-	-43	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	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
CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

02	2690 N	404	-0-	-2286	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

02	2671 N	403	-0-	-2268	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	46	1	401	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

02	2800 N	893	-0-	-1907	2936	73	1	812	3	Y	7					14
						8	9									
03	3100 N	969	-0-	-2131	805	78	1	885	3	Y	5					19
						6	9									
04	1742 N	937	-0-	-805	-0-	72	1	863	3	Y	2					21
						2	9									
05	992 N	971	-0-	-21	-0-	88	1	879	3	Y	4					25
						4	9									
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	103	1	818	3	Y	2	26	1			1
						2	9									
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	855	3	Y	2					3
						2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

02	2136 N	324	-0-	-1812	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	26	1	311	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	37	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2739	N	402	-0-	-2337	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	286	-0-	-148	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	31	1	245	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

02	2081	N	329	-0-	-1752	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

02	1696	N	194	-0-	-1502	-0-	194	2			N	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					1
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	4	1	289	2	N	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	290	2	N	-0-					1

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

02	2215	N	358	-0-	-1857	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	85	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	49	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

02	726	N	113	-0-	-613	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 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
02	2800	N	505	-0-	-2295	477	160	1	345	3	N	-0-					-0-
03	1015	N	538	-0-	-477	-0-	174	1	364	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	172	1	344	3	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	176	1	345	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	171	1	348	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 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
02	1040	N	157	-0-	-883	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-

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
02	1098	N	154	-0-	-944	-0-	9	1	145	3	N	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					1
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	N	-0-					1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 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
02	654	N	92	-0-	-562	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

02	745 N	107	-0-	-638	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

02	315 N	42	-0-	-273	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

02	1021 N	150	-0-	-871	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

02	T. A.	32	-0-	32	266	32	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					-0-
05	T. A.	30	-0-	30	296	30	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	140	-0-	-804	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 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
02	884	N	167	-0-	-717	-0-	82	1	8	3	Y	70	168	1			179
							77	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	80					259
							88	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	88	1	2	3	Y	67	183	1			143
							74	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	85	1	3	3	Y	51					194
							56	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	93	1	32	3	Y	81					275
							89	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	33	3	Y	90	167	1			198
							99	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 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
02	2800	N	496	-0-	-2304	2131	50	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	2637	N	506	-0-	-2131	-0-	57	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	65	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
02	920	N	129	-0-	-791	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	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
02	2434	N	319	-0-	-2115	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	38	1	309	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	50	1	294	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
02	2675 N	266	-0-	-2409	-0-	8	1	257	3	N	1					4
						1	9									
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	581	3	N	6					10
						7	9									
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	N	1	9	1			2
						1	9									
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	1					3
						1	9									
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	41	1	408	3	N	1					4
						1	9									
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	66	1	452	3	N	2					6
						2	9									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	881	-0-	-1919	2683	57	1	809	3	N	14	6	1			14
							15	9									
03	3100	N	1011	-0-	-2089	594	66	1	1	2	N	16	19	1			11
							926	3	18	9							
04	1506	N	912	-0-	-594	-0-	64	1	1	2	N	13	12	1			12
							833	3	14	9							
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	N	16	12	1			16
							18	9									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	88	1	883	3	N	9	13	1			12
							10	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	83	1	2	2	N	13	13	1			12
							902	3	14	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

02	14B2	EXT	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	6	-0-	6	24	6	3			Y	-0-					1
05	14B2	EXT	2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	2	-0-	2	28	2	3			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	1	-0-	1	29	1	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

02	1854	N	289	-0-	-1565	-0-	58	1	231	3	Y	-0-					1
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	72	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	80	1	300	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

02	391	N	61	-0-	-330	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	13	-0-	-37	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 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
02	1123	N	166	-0-	-957	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 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
02	745	N	107	-0-	-638	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 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
02	17	N	2	-0-	-15	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
02	1267	N	157	-0-	-1110	-0-	35	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	45	1	170	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

02	222	N	34	-0-	-188	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

02	1292	N	186	-0-	-1106	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

02	2257	N	429	-0-	-1828	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

02	412	N	81	-0-	-331	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	660	N	101	-0-	-559	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	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
02	1333	N	197	-0-	-1136	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	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
02	844	N	124	-0-	-720	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	378	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	367	1	2416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	344	1	2479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	376	1	2550	2	Y	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	386	1	2487	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	426	1	2538	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
02	179	N	40	-0-	-139	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	177	N	25	-0-	-152	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	346	-0-	-707	-0-	91	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	111	1	281	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

02	154	N	8	-0-	-146	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

02	154	N	23	-0-	-131	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

02	323	N	49	-0-	-274	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

02	518	N	79	-0-	-439	-0-	51	1	28	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	57	1	38	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	1	42	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	57	1	34	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	60	1	36	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	463	-0-	-2337	1056	13	1	430	3	N	18					24
							20	9									
03	1695	N	639	-0-	-1056	-0-	52	1	585	3	N	2					26
							2	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	N	-0-	24	1			2
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	3	N	-0-					2
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	N	-0-					2
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	81	1	553	3	N	-0-					2

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 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
02	2470	N	367	-0-	-2103	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	105	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	115	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	112	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	116	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	46	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	67	1	56	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	129	-0-	-731	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 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
02	2800	N	955	-0-	-1845	3579	98	1	826	3	Y	28					29
							31	9									
03	3100	N	1108	-0-	-1992	1587	116	1	979	3	Y	12	36	1	2	8	3
							13	9									
04	2660	N	1073	-0-	-1587	-0-	117	1	931	3	Y	23	1	8			25
							25	9									
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	115	1	925	3	Y	-0-					25
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	81	1	877	3	Y	10	2	8			33
							11	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	95	1	992	3	Y	10	35	1			8
							11	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

02	2800	N	761	-0-	-2039	2240	47	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	736	-0-	-2240	-0-	45	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	43	1	790	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	23	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	68	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	34	-0-	34	102	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	91	-0-	91	193	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

02	2800	N	495	-0-	-2305	537	99	1	396	3	Y	-0-					3
03	1084	N	547	-0-	-537	-0-	104	1	443	3	Y	-0-	2	1			1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	101	1	422	3	Y	-0-					1
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					1
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	110	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	-0-	1	1			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

02	748	N	84	-0-	-664	-0-	84	3			N	-0-					2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					2
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	N	-0-					2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	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
02	404 N	38	-0-	-366	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

02	765 N	76	-0-	-689	-0-	76	3			Y	-0-			1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			1
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-			1
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-			1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			1
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

02	1183 N	194	-0-	-989	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

02	649 N	100	-0-	-549	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

02	1618 N	254	-0-	-1364	-0-	25	1	229	3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

02	1736 N	287	-0-	-1449	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	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
02	2800	N	579	-0-	-2221	1333	26	1	551	3	N	2					13
							2	9									
03	2000	N	667	-0-	-1333	-0-	31	1	621	3	N	14	13	1	2	8	12
							15	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	31	1	608	3	N	2					14
							2	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	634	3	N	8					22
							9	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	1	14	1			9
							1	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	1					10
							1	9									

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

02	1165	N	182	-0-	-983	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

02	193	N	29	-0-	-164	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

02	1116	N	165	-0-	-951	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

02	628	N	84	-0-	-544	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					1
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

02	386 N	49	-0-	-337	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	121	1	216	3	N	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	142	1	362	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

02	2800 N	800	-0-	-2000	2463	45	1	755	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	946	-0-	-2154	309	54	1	892	3	N	-0-					-0-
04	1240 N	931	-0-	-309	-0-	55	1	876	3	N	-0-					-0-
05	899 N	772	-0-	-127	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	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
02	2800	N	936	-0-	-1864	3761	62	1	874	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1111	-0-	-1989	1772	74	1	1	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
04	2841	N	1069	-0-	-1772	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
							991	3									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	3	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	983	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	2	2	N	-0-					-0-
							1041	3									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 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
02	632	N	95	-0-	-537	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 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
02	2800	N	597	-0-	-2203	1003	55	1	507	3	N	32					58
							35	9									
03	1642	N	639	-0-	-1003	-0-	57	1	563	3	N	17					75
							19	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	563	3	N	19	81	1			13
							21	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	N	12					25
							13	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	2	2	8			25
							2	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	3	N	-0-	23	1			2

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	112	-0-	-629	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 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
02	866	N	117	-0-	-749	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	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
02	2376	N	337	-0-	-2039	-0-	25	1	312	3	N	-0-					2
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-					2
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	3	N	-0-	1	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	N	-0-					1
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

02	333	N	11	-0-	-322	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

02	325	N	46	-0-	-279	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

02	691	N	121	-0-	-570	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

02	448	N	69	-0-	-379	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

02	323	N	50	-0-	-273	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

02	2800	N	567	-0-	-2233	1454	567	3			N	-0-					-0-
03	1962	N	508	-0-	-1454	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	690	N	455	-0-	-235	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 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
02	1256	N	199	-0-	-1057	-0-	69	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	78	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	52	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	45	1	125	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 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
02	1411	N	216	-0-	-1195	-0-	216	3			Y	-0-					1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					1
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 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
02	657	N	85	-0-	-572	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	N	320	-0-	-1775	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 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
02	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1116	-0-	-1684	4517	152	1	964	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1227	-0-	-1873	2644	171	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1206	-0-	-1794	850	168	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	2075	N	1225	-0-	-850	-0-	159	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	130	1	892	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	126	1	913	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 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
02	500	N	90	-0-	-410	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	25	1	64	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

02	1147	N	174	-0-	-973	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

02	1649	N	245	-0-	-1404	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

02	2638	N	362	-0-	-2276	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	316	1	119	2	N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	444	1	18	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

02	2800	N	465	-0-	-2335	291	37	1	1	2	N	8					23
							418	3	9	9							
03	808	N	517	-0-	-291	-0-	40	1	3	2	N	5	11	1			17
							468	3	6	9							
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	39	1	2	2	N	7	10	1			14
							455	3	8	9							
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	470	3	N	7	10	1			11
							8	9									
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	42	1	458	3	N	4					15
							4	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	4	5	1			14
							477	3	4	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 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
02	801	N	119	-0-	-682	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	505	-0-	-2295	977	38	1	467	3	N	-0-					1
03	1499	N	522	-0-	-977	-0-	38	1	484	3	N	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	132	-0-	-724	-0-	11	1	120	3	N	1					13
							1	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	1	5	1			9
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-	4	1			5
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	100	3	N	1					6
							1	9									
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	15	1	89	3	N	1					7
							1	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	97	3	N	1					8
							1	9									

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	220	-0-	-1098	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	65	-0-	-364	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
02	374	N	58	-0-	-316	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					1
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 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
02	1619	N	222	-0-	-1397	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					4
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					4
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					4
05	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					4
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					4
07	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 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
02	2800	N	610	-0-	-2190	1121	40	1	570	3	N	-0-					-0-
03	1766	N	645	-0-	-1121	-0-	43	1	602	3	N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	41	1	525	3	N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	44	1	523	3	N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	51	1	515	3	N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							512	3									

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
02	1453	N	217	-0-	-1236	-0-	18	1	195	3	N	4					10
							4	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	3	5	1			8
							222	3	3	9							
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	3	4	1			7
							209	3	3	9							
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	190	3	N	3	5	1			5
							3	9									
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	209	3	N	2					7
							2	9									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	3	2	N	1	2	1			6
							217	3	1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	458	-0-	-2342	274	37	1	1	2	N	8					23
							411	3	9	9							
03	787	N	513	-0-	-274	-0-	40	1	3	2	N	5	11	1			17
							464	3	6	9							
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	7	10	1			14
							437	3	8	9							
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	7	10	1			11
							8	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	40	1	437	3	N	6	2	8			15
							7	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	40	1	6	2	N	4	5	1			14
							435	3	4	9							

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

02	2800	N	1750	-0-	-1050	8295	1750	3			N	-0-					2
03	3100	N	1936	-0-	-1164	7131	1936	3			N	-0-					2
04	3000	N	1916	-0-	-1084	6047	1916	3			N	-0-					2
05	3100	N	1941	-0-	-1159	4888	1941	3			N	-0-					2
06	3000	N	1844	-0-	-1156	3732	1844	3			N	-0-					2
07	3100	N	1760	-0-	-1340	2392	1760	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

02	2800	N	448	-0-	-2352	224	28	1	420	3	N	-0-					-0-
03	673	N	449	-0-	-224	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	17	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

02	1840	N	280	-0-	-1560	-0-	13	1	267	3	N	-0-					1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

02	2653	N	397	-0-	-2256	-0-	397	2			Y	-0-					1
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					1
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					1
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					1
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	10	1	381	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 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
02	2800	N	663	-0-	-2137	1558	663	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	700	-0-	-1558	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	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

02	2800	N	495	-0-	-2305	563	33	1	462	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	542	-0-	-563	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	42	1	505	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							498	3									

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

02	2800	N	558	-0-	-2242	1050	111	1	447	3	N	-0-					-0-
03	1701	N	651	-0-	-1050	-0-	124	1	527	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	121	1	503	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	504	3	N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	123	1	471	3	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	129	1	483	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

02	904	N	146	-0-	-758	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

02	2657	N	371	-0-	-2286	-0-	17	1	348	3	N	5					7
							6	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	5	1			3
							1	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	376	3	N	5					8
							6	9									
05	403	N	208	-0-	-195	-0-	10	1	197	3	N	1					9
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	2	7	1			4
							2	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	2					6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2323	N	303	-0-	-2020	-0-	24	1	1	2	N	5	1	8			13
							272	3	6	9							
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	4	6	1			11
							279	3	4	9							
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	24	1	1	2	N	4	6	1			9
							284	3	4	9							
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	25	1	279	3	N	4	6	1			7
							4	9									
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	257	3	N	2					9
							2	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	4	2	N	2	3	1			8
							263	3	2	9							

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

02	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

02	1835	N	227	-0-	-1608	-0-	19	1	208	3	N	-0-					137
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	34	65	1			106
							220	3	37	9							
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	1	2	N	1	54	1			53
							215	3	1	9							
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	16	34	1			35
							18	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	20	1	223	3	N	-0-					35
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	10	12	1			33
							226	3	11	9							

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

02	2282	N	28	-0-	-2254	-0-	2	1	26	3	N	-0-					8
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	3	4	1			7
							120	3	3	9							
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	11	1	1	2	N	2	4	1			5
							130	3	2	9							
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	1					5
							1	9									
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	8	1	1	2	N	1	2	1			4
							89	3	1	9							

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 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
02	825	N	98	-0-	-727	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 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
02	2800	N	918	-0-	-1882	3134	42	1	864	3	N	11					16
							12	9									
03	3100	N	71	-0-	-3029	105	3	1	68	3	N	-0-	10	1			6
04	990	N	457	-0-	-533	-0-	22	1	432	3	N	3					9
							3	9									
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	44	1	878	3	N	4					13
							4	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	3	N	8	13	1			8
							9	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	4					12
							4	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 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
02	619	N	59	-0-	-560	-0-	5	1	54	3	N	-0-					4
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	2	1			2
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	1	1			1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	51	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							52	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	223	-0-	-960	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-

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
02	836	N	127	-0-	-709	-0-	10	1	117	3	N	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					1
							124	3									
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							125	3									
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							121	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	600	-0-	-2200	1470	49	1	551	3	Y	-0-					18
03	2107	N	637	-0-	-1470	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					18
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	152	1	597	3	Y	15					33
							17	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	Y	6	28	1			11
							7	9									
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	74	1	464	3	Y	12					23
							13	9									
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	92	1	470	3	Y	6					29
							7	9									

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

02	2068	N	313	-0-	-1755	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	118	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	128	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	121	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	127	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	123	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	121	1	74	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

02	437	N	64	-0-	-373	-0-	7	1	57	3	N	-0-					35
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					35
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					35
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					35
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					35
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					35

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

02	2800	N	729	-0-	-2071	1607	729	2			Y	-0-					2
03	2403	N	796	-0-	-1607	-0-	796	2			Y	-0-					2
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					2
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			Y	-0-					2
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	10	1	725	2	Y	-0-					2
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	19	1	730	2	Y	-0-					2

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

02	77	N	13	-0-	-64	-0-	13	3			N	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 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
02	2800	N	421	-0-	-2379	419	421	3			N	-0-					1
03	668	N	249	-0-	-419	-0-	249	3			N	-0-					1
04	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	3			N	-0-					1
05	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			N	-0-					1
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

02	2269	N	370	-0-	-1899	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

02	2464	N	350	-0-	-2114	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

02	42	N	6	-0-	-36	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

02	2751	N	394	-0-	-2357	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	N	-0-					-0-
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

02	113	N	15	-0-	-98	-0-	10	1	5	3	N	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	26	1	5	3	N	-0-					1
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	23	1	7	3	N	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	N	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	N	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

02	532	N	79	-0-	-453	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	N	357	-0-	-2138	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					1
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	46	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	33	1	353	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

02	1707	N	252	-0-	-1455	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	32	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

02	1105	N	156	-0-	-949	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

02	197	N	28	-0-	-169	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

02	2800	N	722	-0-	-2078	1976	722	3			N	-0-					2
03	2774	N	798	-0-	-1976	-0-	798	3			N	-0-					2
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					2
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					2
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

02	1351	N	244	-0-	-1107	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 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
02	91	N	14	-0-	-77	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
02	1649	N	289	-0-	-1360	-0-	23	1	264	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	23	1	255	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	23	1	254	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	238	3	N	1	2	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 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
02	2800	N	561	-0-	-2239	1664	49	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	2565	N	901	-0-	-1664	-0-	80	1	821	3	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	671	-0-	-199	-0-	58	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	666	-0-	-264	-0-	61	1	605	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	835	-0-	-1965	2840	66	1	769	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	835	-0-	-2265	575	63	1	772	3	N	-0-					-0-
04	1491	N	916	-0-	-575	-0-	77	1	839	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	963	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	80	1	911	3	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	83	1	903	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 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
02	2800 N	864	-0-	-1936	2841	69	1	795	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	959	-0-	-2141	700	72	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1475 N	775	-0-	-700	-0-	65	1	710	3	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	80	1	888	3	N	-0-					-0-
06	930 N	910	-0-	-20	-0-	74	1	836	3	N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	861	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

02	2800 N	780	-0-	-2020	2645	62	1	718	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	819	-0-	-2281	364	62	1	757	3	N	-0-					-0-
04	1159 N	795	-0-	-364	-0-	67	1	728	3	N	-0-					-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	69	1	768	3	N	-0-					-0-
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	80	1	865	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

02	1936 N	245	-0-	-1691	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

02	2103 N	322	-0-	-1781	-0-	322	3			N	-0-					1
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					1
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					1
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					1
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

02	2085 N	628	-0-	-1457	-0-	50	1	578	3	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	420 N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	434 N	15	-0-	-419	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	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
02	1994	N	299	-0-	-1695	-0-	20	1	277	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	22	1	283	3	N	8	4	1			6
							9	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	295	3	N	3	5	1			4
							3	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	28	1	284	3	N	5	4	1			5
							6	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	2	4	1			3
							300	3	2	9							

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

02	1470	N	225	-0-	-1245	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

02	2800	N	528	-0-	-2272	130	42	1	484	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	735	N	605	-0-	-130	-0-	45	1	553	3	N	6	3	1			6
							7	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	N	4	3	1			7
							4	9									
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	41	1	455	3	N	1	5	1			3
							1	9									
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	38	1	428	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	40	1	430	3	N	2	4	1			3
							2	9									

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

02	67	N	8	-0-	-59	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

02	244	N	37	-0-	-207	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1747	N	257	-0-	-1490	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	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
02	38	N	6	-0-	-32	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	263	N	40	-0-	-223	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1142	-0-	-1658	3901	74	1	1051	3	N	15	8	1			16
							17	9									
03	3100	N	1253	-0-	-1847	2054	82	1	1	2	N	25	25	1			16
							1142	3	28	9							
04	3000	N	1157	-0-	-1843	211	82	1	1	2	N	16	17	1			15
							1056	3	18	9							
05	1394	N	1183	-0-	-211	-0-	90	1	1071	3	N	20	15	1			20
							22	9									
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	86	1	858	3	N	8	15	1			13
							9	9									
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	83	1	2	2	N	14	14	1			13
							906	3	15	9							

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
02	2800	N	1169	-0-	-1631	5538	77	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1343	-0-	-1757	3781	90	1	1	2	N	-0-					-0-
							1252	3									
04	3000	N	1300	-0-	-1700	2081	93	1	1	2	N	-0-					-0-
							1206	3									
05	3100	N	1365	-0-	-1735	346	106	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1655	N	1309	-0-	-346	-0-	119	1	1190	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	111	1	3	2	N	-0-					-0-
							1209	3									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

02	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

02	2800	N	750	-0-	-2050	3486	147	1	603	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	884	-0-	-2216	1270	167	1	717	3	N	-0-					-0-
04	2006	N	736	-0-	-1270	-0-	151	1	585	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	206	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	200	1	972	3	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	172	1	662	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

02	2800	N	1459	-0-	-1341	10730	41	1	1407	3	N	10					21
							11	9									
03	3100	N	2479	-0-	-621	10109	199	1	2254	3	N	24					45
							26	9									
04	3000	N	1911	-0-	-1089	9020	164	1	1744	3	N	3	42	1			6
							3	9									
05	3100	N	2107	-0-	-993	8027	187	1	1913	3	N	6					12
							7	9									
06	3000	N	1889	-0-	-1111	6916	173	1	1710	3	N	5	2	8			15
							6	9									
07	3100	N	2063	-0-	-1037	5879	262	1	1788	3	N	12					27
							13	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

02	2145	N	331	-0-	-1814	-0-	21	1	301	3	N	8	3	1			7
							9	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	4	8	1			3
							4	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	24	1	306	3	N	6	4	1			5
							7	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	27	1	324	3	N	4	4	1			5
							4	9									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	29	1	293	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	25	1	1	2	N	4	4	1			4
							275	3	4	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	8	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	15	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813 N	135	-0-	-678	-0-	72	1	63	3	N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	90	1	145	3	N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	87	1	133	3	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	85	1	77	3	N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	88	1	130	3	N	-0-					-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	97	1	132	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 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
02	2800 N	1125	-0-	-1675	4494	73	1	1037	3	N	14	8	1			16
						15	9									
03	3100 N	1232	-0-	-1868	2626	80	1	1	2	N	27	26	1			17
						1121	3	30	9							
04	3000 N	1208	-0-	-1792	834	85	1	1	2	N	15	17	1			15
						1105	3	17	9							
05	2098 N	1264	-0-	-834	-0-	96	1	1143	3	N	23	16	1			22
						25	9									
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	108	1	1084	3	N	10	17	1			15
						11	9									
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	100	1	2	2	N	17	17	1			15
						1088	3	19	9							

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 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
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
02	2800	N	879	-0-	-1921	3989	879	3			N	-0-					3
03	3100	N	1191	-0-	-1909	2080	1191	3			N	-0-					3
04	3000	N	1129	-0-	-1871	209	1129	3			N	-0-					3
05	1299	N	1090	-0-	-209	-0-	1090	3			N	-0-					3
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					3
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
02	2800	N	751	-0-	-2049	586	53	1	698	3	N	-0-					-0-
03	1489	N	903	-0-	-586	-0-	66	1	837	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	59	1	717	3	N	-0-					-0-
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	38	1	444	3	N	-0-					-0-
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	52	1	453	3	N	-0-					-0-

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
02	217	N	32	-0-	-185	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	215	N	33	-0-	-182	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							36	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					1
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					1
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	148	N	16	-0-	-132	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	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
02	2105	N	320	-0-	-1785	-0-	21	1	292	3	N	6	3	1			6
							7	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	8	9	1			5
							9	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	24	1	313	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	7	4	1			7
							8	9									
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	31	1	307	3	N	2	5	1			4
							2	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	6	5	1			5
							326	3	7	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	264	N	41	-0-	-223	-0-	4	1	36	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							38	3									

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

02	471	N	76	-0-	-395	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

02	2514	N	368	-0-	-2146	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

02	241	N	34	-0-	-207	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

02	2800	N	770	-0-	-2030	2258	51	1	719	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	857	-0-	-2243	15	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							799	3									
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	59	1	764	3	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	66	1	786	3	N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	74	1	746	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	2	2	N	-0-					-0-
							772	3									

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

02	1693	N	261	-0-	-1432	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 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
02	2800	N	792	-0-	-2008	2970	86	1	706	3	N	-0-					2
03	3100	N	782	-0-	-2318	652	95	1	687	3	N	-0-					2
04	1376	N	724	-0-	-652	-0-	92	1	632	3	N	-0-					2
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	89	1	631	3	N	-0-					2
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	83	1	592	3	N	-0-					2
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	95	1	618	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

02	353	N	55	-0-	-298	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

02	1339	N	214	-0-	-1125	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

02	1377	N	210	-0-	-1167	-0-	210	3			N	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					1
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

02	1648 N	243	-0-	-1405	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

02	7567 X	1294	-0-	-6273	-0-	113	1	1181	3	Y	-0-			-0-
03	1302 X	938	-0-	-364	-0-	83	1	855	3	Y	-0-			-0-
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	139	1	1455	3	Y	-0-			-0-
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1501	3	Y	-0-			-0-
06	1380 X	1301	-0-	-79	-0-	112	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07	1643 N	162	-0-	-1481	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	728	-0-	-2072	1294	145	1	583	3	N	-0-					-0-
03	2115	N	821	-0-	-1294	-0-	162	1	659	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	134	1	395	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	156	1	546	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	149	1	482	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	144	1	402	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

02	715	N	90	-0-	-625	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

02	1512	N	203	-0-	-1309	-0-	13	1	189	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	5	3	1			4
							6	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	22	1	224	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	N	2	3	1			3
							2	9									

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

02	1552	N	209	-0-	-1343	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

02	1785	N	277	-0-	-1508	-0-	45	1	232	3	Y	-0-					1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	3	Y	-0-					1
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	89	1	238	3	Y	-0-					1
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	26	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	68	1	197	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	73	1	204	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

02	1104	N	150	-0-	-954	-0-	150	3			N	-0-					4
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					4
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					4
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	9	1	111	3	N	-0-					4
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 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
02	2800	N	781	-0-	-2019	2648	780	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	3100	N	840	-0-	-2260	388	838	3	2	9	Y	2	2	8			1
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	3			Y	-0-					1
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			Y	-0-					1
06	810	N	351	-0-	-459	-0-	349	3	2	9	Y	2	2	8			1
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					1

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

02	942	N	140	-0-	-802	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

02	714	N	108	-0-	-606	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

02	1952	N	-0-	-0-	-1952	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

02	410	N	39	-0-	-371	-0-	39	3			N	-0-					10
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					10
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					10
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					10
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					10

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

02	366	N	56	-0-	-310	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	72	N	19	-0-	-53	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	880	-0-	-1920	2067	74	1	806	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1056	-0-	-2044	23	88	1	968	3	N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	53	1	587	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	987	3	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	99	1	948	3	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	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
02	285	N	43	-0-	-242	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	40	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	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
02	350	N	51	-0-	-299	-0-	4	1	46	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-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
02	2317	N	426	-0-	-1891	-0-	36	1	390	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	30	1	283	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
02	2800	N	480	-0-	-2320	459	51	1	429	3	Y	-0-					1
03	1021	N	562	-0-	-459	-0-	60	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	54	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	51	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	1453	-0-	-1347	6446	129	1	4	2	N	-0-			10
							1320	3							
03	3100	N	1630	-0-	-1470	4976	138	1	11	2	N	-0-			10
							1481	3							
04	3000	N	1571	-0-	-1429	3547	127	1	9	2	N	9			19
							1425	3	10	9					
05	3100	N	1589	-0-	-1511	2036	132	1	1454	3	N	3			22
							3	9							
06	3000	N	1523	-0-	-1477	559	123	1	1400	3	N	-0-			22
07	2181	N	1622	-0-	-559	-0-	133	1	30	2	N	-0-			22
							1459	3							

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

02	251	N	37	-0-	-214	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

02	2800	N	1522	-0-	-1278	6619	135	1	4	2	N	-0-			-0-
							1383	3							
03	3100	N	1713	-0-	-1387	5232	145	1	12	2	N	-0-			-0-
							1556	3							
04	3000	N	1511	-0-	-1489	3743	123	1	9	2	N	-0-			-0-
							1379	3							
05	3100	N	1587	-0-	-1513	2230	132	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1543	-0-	-1457	773	125	1	1418	3	N	-0-			-0-
07	2417	N	1644	-0-	-773	-0-	135	1	30	2	N	-0-			-0-
							1479	3							

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

02	230	N	33	-0-	-197	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

02	2800	N	497	-0-	-2303	279	497	3			N	-0-			-0-
03	948	N	669	-0-	-279	-0-	669	3			N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-			-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

02	1257	N	135	-0-	-1122	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

02	2800	N	1192	-0-	-1608	4700	121	1	1071	3	N	-0-					72
03	3100	N	1370	-0-	-1730	2970	121	1	1249	3	N	-0-					72
04	3000	N	1410	-0-	-1590	1380	130	1	1280	3	N	-0-					72
05	2815	N	1435	-0-	-1380	-0-	141	1	1294	3	N	-0-					72
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	133	1	1063	3	N	-0-					72
07	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	188	1	1055	3	N	-0-					72

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

02	1105	N	137	-0-	-968	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

02	2800	N	543	-0-	-2257	546	543	3			N	-0-					2
03	1168	N	622	-0-	-546	-0-	622	3			N	-0-					2
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	N	-0-					2
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	44	1	462	3	N	-0-					2
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	32	1	405	3	N	-0-					2
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	58	1	576	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

02	1553	N	248	-0-	-1305	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 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
02	648	N	102	-0-	-546	-0-	102	3			N	-0-					1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					1
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	23	-0-	-120	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			Y	-0-					2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					2
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					2
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	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
02	486	N	23	-0-	-463	-0-	23	3			Y	-0-					17
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					17
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					17
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					17
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	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
02	1832	N	269	-0-	-1563	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							244	3									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							270	3									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
							263	3									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
							262	3									

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
02	2800	N	705	-0-	-2095	1751	705	3			N	-0-					1
03	2515	N	764	-0-	-1751	-0-	764	3			N	-0-					1
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					1
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					1
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	385	N	57	-0-	-328	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	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
02	872	N	125	-0-	-747	-0-	125	3			Y	-0-					1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					1

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
02	387	N	48	-0-	-339	-0-	4	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	43	3	Y	1					2
							1	9									

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
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					2
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					2
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3			N	-0-					2
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					2
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					2
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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
02	2066	N	328	-0-	-1738	-0-	8	1	311	3	Y	8					14
							9	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	6	4	1			12
							7	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	7	1	289	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	6	4	1			14
							7	9									
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	268	3	Y	3	9	1			8
							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
02	2800	N	1132	-0-	-1668	4457	99	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1276	-0-	-1824	2633	113	1	1163	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1219	-0-	-1781	852	106	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	2114	N	1262	-0-	-852	-0-	114	1	1148	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	98	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	116	1	1143	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

02	1297 N	203	-0-	-1094	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

02	297 N	38	-0-	-259	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

02	2462 N	364	-0-	-2098	-0-	30	1	1	2	N	-0-					1
						333	3									
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
						355	3									
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
						345	3									
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	31	1	340	3	N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
						350	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

02	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

02	469 N	207	-0-	-262	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-

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
02	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 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
02	2800	N	1071	-0-	-1729	4786	274	1	796	3	N	1	1	8			101
							1	9									
03	3100	N	1280	-0-	-1820	2966	310	1	968	3	N	2	2	8			101
							2	9									
04	3000	N	1236	-0-	-1764	1202	281	1	954	3	N	1	1	8			101
							1	9									
05	2422	N	1220	-0-	-1202	-0-	285	1	935	3	N	-0-					101
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	255	1	790	3	N	2	2	8			101
							2	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	270	1	1033	3	N	-0-					101

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1163	-0-	-1637	4093	177	1	986	3	Y	-0-					135
03	3100	N	1293	-0-	-1807	2286	188	1	1105	3	Y	-0-					135
04	3000	N	1284	-0-	-1716	570	165	1	1119	3	Y	-0-					135
05	1930	N	1360	-0-	-570	-0-	177	1	1183	3	Y	-0-					135
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	3	Y	-0-					135
07	1333	N	463	-0-	-870	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					135

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 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
02	479	N	7	-0-	-472	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					139
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					139
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					139
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					139
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					139
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					139

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 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
02	2800	N	485	-0-	-2315	380	39	1	1	2	N	6					17
							438	3	7	9							
03	919	N	539	-0-	-380	-0-	42	1	3	2	N	8	9	1			16
							485	3	9	9							
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	7	9	1			14
							468	3	8	9							
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	N	7	10	1			11
							8	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	42	1	460	3	N	5					16
							6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	3	5	1			14
							476	3	3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

02	2800 N	329	-0-	-2471	1032	50	1	279	3	N	-0-					-0-
03	1428 N	396	-0-	-1032	-0-	58	1	338	3	N	-0-					-0-
04	720 N	387	-0-	-333	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	3	N	-0-					-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	43	1	293	3	N	-0-					-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

02	1067 N	59	-0-	-1008	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

02	192 N	31	-0-	-161	-0-	31	3			N	-0-					1
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					1
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

02	260 N	39	-0-	-221	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

02	2800 N	420	-0-	-2380	131	420	3			N	-0-					1
03	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	3	N	-0-					1
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	32	1	338	3	N	-0-					1
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	23	1	290	3	N	-0-					1
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	40	1	399	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
02	795	N	59	-0-	-736	-0-	59	3			N	-0-					20
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	3	N	-0-					20
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					20
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	6	1	69	3	N	-0-					20
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	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
02	1075	N	162	-0-	-913	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	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
02	173	N	24	-0-	-149	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	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
02	2800	N	1077	-0-	-1723	4519	70	1	992	3	N	14	8	1			16
							15	9									
03	3100	N	1227	-0-	-1873	2646	80	1	1	2	N	24	25	1			15
							1120	3	26	9							
04	3000	N	1180	-0-	-1820	826	83	1	1	2	N	17	17	1			15
							1077	3	19	9							
05	2083	N	1257	-0-	-826	-0-	96	1	1138	3	N	21	15	1			21
							23	9									
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	107	1	1075	3	N	11	17	1			15
							12	9									
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	100	1	2	2	N	17	17	1			15
							1084	3	19	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
02	2800	N	1788	-0-	-1012	2763	117	1	1656	3	N	14	15	1	2	8	23
							15	9									
03	3100	N	1934	-0-	-1166	1597	128	1	1	2	N	20	25	1	5	8	13
							1783	3	22	9							
04	3000	N	1843	-0-	-1157	440	128	1	1	2	N	57	25	1	2	8	43
							1651	3	63	9							
05	1835	N	1395	-0-	-440	-0-	107	1	1276	3	N	11	33	1			21
							12	9									
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	101	1	1008	3	N	26	20	1	4	8	23
							29	9									
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	110	1	3	2	N	36	27	1			32
							1202	3	40	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2577	N	421	-0-	-2156	-0-	64	1	357	3	Y	-0-					70
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	3	Y	-0-					70
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	45	1	303	3	Y	-0-					70
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	55	1	368	3	Y	-0-					70
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	31	1	212	3	Y	-0-					70
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					70

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
02	305	N	46	-0-	-259	-0-	4	1	41	3	N	1					2
							1	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1			1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	44	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	1	2	N	-0-					1
							44	3									

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	148	-0-	-749	-0-	148	3			N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					1
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	10	1	123	3	N	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 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
02	2337	N	346	-0-	-1991	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 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
02	2800	N	435	-0-	-2365	89	435	3			N	-0-					7
03	421	N	332	-0-	-89	-0-	332	3			N	-0-					7
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	60	1	415	3	N	-0-					7
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	35	1	366	3	N	-0-					7
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	19	1	244	3	N	-0-					7
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	42	1	420	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 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
02	991	N	182	-0-	-809	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

02	2506	N	570	-0-	-1936	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	N	-0-					-0-
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	625	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

02	1732	N	268	-0-	-1464	-0-	268	3			N	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					7
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	N	-0-					7
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	N	-0-					7
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	14	1	174	3	N	-0-					7
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	N	-0-					7

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

02	1563	N	237	-0-	-1326	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

02	258	N	35	-0-	-223	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

02	190	N	37	-0-	-153	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 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
02	2800	N	451	-0-	-2349	530	451	3			N	-0-					1
03	1069	N	539	-0-	-530	-0-	539	3			N	-0-					1
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	3	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	N	-0-					1
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	27	1	336	3	N	-0-					1
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	45	1	450	3	N	-0-					1

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
02	658	N	142	-0-	-516	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 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
02	3500	X	1898	-0-	-1602	-0-	54	1	1840	3	N	4					40
							4	9									
03	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	283	1	3205	3	N	24					64
							26	9									
04	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	286	1	3038	3	N	16	61	1			19
							18	9									
05	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	278	1	2856	3	N	4					23
							4	9									
06	3390	X	2876	-0-	-514	-0-	263	1	2599	3	N	13					36
							14	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	434	1	2959	3	N	8					44
							9	9									

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 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
02	2800	N	381	-0-	-2419	251	11	1	363	3	N	6					8
							7	9									
03	803	N	552	-0-	-251	-0-	44	1	504	3	N	4					12
							4	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	N	-0-	11	1			1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-					1
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	48	1	475	3	N	-0-					1
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	66	1	450	3	N	-0-					1

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 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
02	124	N	28	-0-	-96	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					116
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					116
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					116
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	114	1	758	3	Y	-0-					116
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-					116
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					116

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	271	1	8	2	N	1	1	8			8
							2767	3	1	9							
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	281	1	23	2	N	2	2	8			8
							3019	3	2	9							
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	1	1	8			8
							3034	3	1	9							
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	281	1	3099	3	N	-0-					8
06	3270	X	3197	-0-	-73	-0-	259	1	2938	3	N	-0-					8
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	283	1	63	2	N	-0-					8
							3098	3									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 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
02	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1185	1	22	2	N	22	22	8			5
							8008	3	24	9							
03	10292	X	9034	-0-	-1258	-0-	1131	1	60	2	N	46	46	8			5
							7792	3	51	9							
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1238	1	56	2	N	28	28	8			5
							8860	3	31	9							
05	10509	X	10490	-0-	-19	-0-	1299	1	9191	3	N	-0-					5
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	1234	1	8916	3	N	71	71	8			5
							78	9									
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1296	1	185	2	N	-0-					5
							9110	3									

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 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
02	1872	N	247	-0-	-1625	-0-	14	1	233	3	N	-0-					30
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	6	17	1			19
							7	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	1	1	8			19
							1	9									
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	10	1	126	3	N	-0-					19
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	17	1	278	3	N	-0-					19
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	24	-0-	-127	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	N	325	-0-	-1770	-0-	28	1	295	3	N	2	1	8			15
							2	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	7	7	1			15
							8	9									
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	35	1	284	3	N	3	7	1			11
							3	9									
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	35	1	268	3	N	1					12
							1	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	43	1	251	3	N	3					15
							3	9									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	38	1	264	3	N	3					18
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 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
02	534 N	73	-0-	-461	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

02	2800 N	677	-0-	-2123	2101	66	1	596	3	Y	14					28
						15	9									
03	2930 N	829	-0-	-2101	-0-	94	1	715	3	Y	18	21	1			25
						20	9									
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	32	13	1			44
						35	9									
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	89	1	634	3	Y	6	14	1			36
						7	9									
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	102	1	753	3	Y	16	11	1	4	8	37
						18	9									
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	85	1	648	3	Y	12	25	1			24
						13	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

02	2343 N	324	-0-	-2019	-0-	324	3			N	-0-					1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					1
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					1
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

02	54 N	13	-0-	-41	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

02	2800 N	611	-0-	-2189	1163	28	1	582	3	N	1	1	8			1
						1	9									
03	1746 N	583	-0-	-1163	-0-	28	1	555	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	713	-0-	-2087	1643	76	1	637	3	N	-0-					2
03	2425	N	782	-0-	-1643	-0-	83	1	699	3	N	-0-	2	1			-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	80	1	638	3	N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	82	1	662	3	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	61	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	64	1	666	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	500	-0-	-2300	267	44	1	1	2	N	-0-					6
							455	3									
03	827	N	560	-0-	-267	-0-	47	1	4	2	N	-0-					6
							509	3									
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	41	1	3	2	N	1					7
							462	3	1	9							
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	46	1	502	3	N	4					11
							4	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	43	1	483	3	N	-0-					11
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	10	2	N	-0-					11
							505	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1486	N	244	-0-	-1242	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	8	1	223	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
02	1882	N	233	-0-	-1649	-0-	21	1	1	2	N	-0-					9
							211	3									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					9
							231	3									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	1	2	N	-0-					9
							216	3									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					9
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	N	-0-					9
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	4	2	N	-0-					9
							212	3									

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
02	941	N	164	-0-	-777	-0-	25	1	139	3	N	-0-					123
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	N	-0-					123
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	22	1	149	3	N	-0-					123
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	N	-0-					123
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	21	1	141	3	N	-0-					123
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-					123

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 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
02	2434	N	281	-0-	-2153	-0-	58	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	60	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

02	2800 N	458	-0-	-2342	220	36	1	422	3	N	-0-			-0-
03	731 N	511	-0-	-220	-0-	39	1	472	3	N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	42	1	458	3	N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

02	2800 N	791	-0-	-2009	2981	63	1	728	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	832	-0-	-2268	713	63	1	769	3	N	-0-			-0-
04	1446 N	733	-0-	-713	-0-	62	1	671	3	N	-0-			-0-
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	62	1	686	3	N	-0-			-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	63	1	715	3	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

02	2800 N	491	-0-	-2309	489	39	1	452	3	N	-0-			-0-
03	1018 N	529	-0-	-489	-0-	40	1	489	3	N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	44	1	479	3	N	-0-			-0-
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	41	1	453	3	N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	42	1	461	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
02	1896	N	164	-0-	-1732	-0-	78	1	86	3	Y	-0-					143
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	Y	8	2	8			149
							9	9									
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	37	1	89	3	Y	-0-					149
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	537	3	Y	6					155
							7	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	71	1	415	3	Y	-0-					155
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	-0-					155

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
02	185	N	24	-0-	-161	-0-	4	1	20	3	N	-0-					88
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					88
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					88
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					88
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					88
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	293	N	26	-0-	-267	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	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
02	1341	N	257	-0-	-1084	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	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
02	1324	N	194	-0-	-1130	-0-	16	1	175	3	N	3					7
							3	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	2	3	1			6
							193	3	2	9							
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	1	2	N	3	4	1			5
							185	3	3	9							
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	189	3	N	3	4	1			4
							3	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	181	3	N	2					6
							2	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	3	2	N	2	2	1			6
							188	3	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
02	1113	N	179	-0-	-934	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	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
02	1722	N	249	-0-	-1473	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	2	2	8			-0-
							317	3	2	9							
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							284	3									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							203	3									

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
02	2440	N	281	-0-	-2159	-0-	25	1	1	2	N	-0-					6
							255	3									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	2	2	8			6
							373	3	2	9							
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	33	1	2	2	N	-0-					6
							369	3									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					6
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	N	-0-					6
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	31	1	7	2	N	-0-					6
							342	3									

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
02	222	N	100	-0-	-122	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
02	2179	N	324	-0-	-1855	-0-	49	1	275	3	N	-0-					185
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	3	N	-0-					185
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	45	1	303	3	N	-0-					185
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	48	1	318	3	N	-0-					185
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	42	1	291	3	N	-0-					185
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	29	1	235	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
02	2399	N	362	-0-	-2037	-0-	55	1	307	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	43	1	352	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
02	1303	N	195	-0-	-1108	-0-	16	1	176	3	N	3					7
							3	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	2	3	1			6
							195	3	2	9							
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	1	2	N	4	4	1			6
							188	3	4	9							
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	187	3	N	2	4	1			4
							2	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	184	3	N	2					6
							2	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	3	2	N	1	2	1			5
							183	3	1	9							

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

02	448	N	10	-0-	-438	-0-	1	1	9	3	N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			21
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					21
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

02	2800	N	468	-0-	-2332	507	467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1044	N	537	-0-	-507	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

02	1785	N	309	-0-	-1476	-0-	27	1	1	2	N	-0-					2
							281	3									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					2
							341	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					2
							313	3									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	3	N	-0-					2
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	275	3	N	-0-					2
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1	6	2	N	-0-					2
							279	3									

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

02	861	N	130	-0-	-731	-0-	20	1	110	3	N	-0-					1
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	3	N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	N	-0-					1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	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
02	2800	N	732	-0-	-2068	1822	65	1	2	2	N	-0-					9
							665	3									
03	2684	N	862	-0-	-1822	-0-	73	1	6	2	N	-0-					9
							783	3									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	63	1	5	2	N	1					10
							708	3	1	9							
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	66	1	729	3	N	5					15
							6	9									
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	58	1	654	3	N	-0-					15
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	60	1	13	2	N	-0-					15
							656	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

02	1127	N	176	-0-	-951	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							181	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							235	3									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
							309	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

02	1056	N	154	-0-	-902	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
							234	3									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	17	1	4	2	N	-0-					-0-
							185	3									

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

02	830	N	135	-0-	-695	-0-	64	1	71	3	N	-0-					44
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	N	-0-					44
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	3	N	-0-					44
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	22	1	116	3	N	1					45
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					45
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					45

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	567	-0-	-2233	955	47	1	1	2	N	-0-					1
							519	3									
03	1547	N	592	-0-	-955	-0-	47	1	3	2	N	-0-	1	1			-0-
							542	3									
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	45	1	2	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	48	1	545	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	8	2	N	-0-					-0-
							557	3									

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 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
02	2800	N	1011	-0-	-1789	4337	82	1	2	2	N	12					35
							914	3	13	9							
03	3100	N	1043	-0-	-2057	2280	81	1	5	2	N	15	18	1			32
							940	3	17	9							
04	3000	N	936	-0-	-2064	216	72	1	4	2	N	13	18	1			27
							846	3	14	9							
05	1172	N	956	-0-	-216	-0-	77	1	866	3	N	12	18	1			21
							13	9									
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	81	1	887	3	N	9					30
							10	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	87	1	14	2	N	7	10	1			27
							950	3	8	9							

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	N	368	-0-	-1988	-0-	32	1	334	3	Y	2	7	1			13
							2	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	Y	15	9	1			19
							17	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	5	6	1			16
							6	9									
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	34	1	358	3	Y	3	5	1			14
							3	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	37	1	363	3	Y	1					15
							1	9									

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	712	-0-	-2088	2957	62	1	649	3	Y	1	17	1			33
							1	9									
03	3100	N	1327	-0-	-1773	1184	114	1	1169	3	Y	40	23	1			50
							44	9									
04	2287	N	1103	-0-	-1184	-0-	94	1	990	3	Y	17	20	1			47
							19	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	105	1	1059	3	Y	10	15	1			42
							11	9									
06	1290	N	804	-0-	-486	-0-	69	1	727	3	Y	7	14	1			35
							8	9									
07	1147	N	964	-0-	-183	-0-	88	1	872	3	Y	4					39
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 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
02	2800	N	473	-0-	-2327	749	35	1	438	3	Y	-0-					13
03	1257	N	508	-0-	-749	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	9					22
							10	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	Y	7	20	1			9
							8	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	85	1	533	3	Y	14					23
							15	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	7					30
							8	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

02	1006	N	168	-0-	-838	-0-	95	1	73	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	105	1	75	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	102	1	76	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	106	1	72	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	101	1	67	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	104	1	58	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

02	2800	N	555	-0-	-2245	213	36	1	508	3	N	10	4	1			10
							11	9									
03	831	N	618	-0-	-213	-0-	41	1	568	3	N	8	12	1			6
							9	9									
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	41	1	530	3	N	10	8	1			8
							11	9									
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	47	1	557	3	N	9	8	1			9
							10	9									
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	48	1	485	3	N	6	8	1			7
							7	9									
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	47	1	1	2	N	6	7	1			6
							509	3	7	9							

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

02	2800	N	532	-0-	-2268	405	54	1	478	3	N	-0-					21
03	950	N	545	-0-	-405	-0-	48	1	497	3	N	-0-					21
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	50	1	494	3	N	-0-					21
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	54	1	497	3	N	-0-					21
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	50	1	401	3	N	-0-					21
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	73	1	409	3	N	-0-					21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	215	1	2362	3	N	-0-					97
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	223	1	2466	3	N	2	2	8			97
							2	9									
04	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	248	1	2445	3	N	2	2	8			97
							2	9									
05	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	252	1	2532	3	N	-0-					97
06	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	326	1	2177	3	N	4	4	8			97
							4	9									
07	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	243	1	2338	3	N	-0-					97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

02	118	N	18	-0-	-100	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

02	1038	N	152	-0-	-886	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	289	1	1611	3	Y	52	186	1	1	8	300
							57	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	310	1	1816	3	Y	42	2	8			340
							46	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	261	1	1767	3	Y	25					365
							28	9									
05	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	272	1	1816	3	Y	46					411
							51	9									
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	250	1	1719	3	Y	56	2	8			465
							62	9									
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	215	1	1769	3	Y	3					468
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	542	-0-	-2258	487	48	1	1	2	N	-0-					6
							493	3									
03	1105	N	618	-0-	-487	-0-	52	1	4	2	N	-0-					6
							562	3									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					6
							539	3									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-					6
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	45	1	508	3	N	-0-					6
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	42	1	9	2	N	-0-					6
							455	3									

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
02	117	N	16	-0-	-101	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	183	-0-	-1145	-0-	16	1	164	3	Y	3	2	1	1	8	4
							3	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	178	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	18	1	180	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	16	1	170	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					6

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 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
02	402	N	91	-0-	-311	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2767	N	413	-0-	-2354	-0-	27	1	377	3	N	8	3	1			8
							9	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	6	9	1			5
							7	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	31	1	395	3	N	7	6	1			6
							8	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	35	1	411	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	38	1	383	3	N	4	6	1			5
							4	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	35	1	1	2	N	6	6	1			5
							382	3	7	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 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
02	2800	N	730	-0-	-2070	1994	47	1	673	3	N	9	5	1			11
							10	9									
03	2780	N	786	-0-	-1994	-0-	51	1	1	2	N	16	17	1			10
							716	3	18	9							
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	51	1	665	3	N	11	11	1			10
							12	9									
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	58	1	695	3	N	13	10	1			13
							14	9									
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	65	1	655	3	N	5	11	1			7
							6	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	2	2	N	14	11	1			10
							892	3	15	9							

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

02	2446	N	793	-0-	-1653	-0-	64	1	1	2	N	9					15
							718	3	10	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	11	9	1			17
							845	3	12	9							
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	9	10	1			16
							578	3	10	9							
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	548	3	N	7	11	1			12
							8	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	46	1	506	3	N	5					17
							6	9									
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	42	1	7	2	N	5	6	1			16
							459	3	6	9							

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

02	1730	N	267	-0-	-1463	-0-	41	1	226	3	N	-0-					80
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-					80
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	33	1	227	3	N	-0-					80
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	33	1	223	3	N	-0-					80
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					80
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					80

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

02	2800	N	700	-0-	-2100	1852	129	1	539	3	N	29					246
							32	9									
03	2586	N	734	-0-	-1852	-0-	143	1	576	3	N	14					260
							15	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	141	1	561	3	N	16					276
							18	9									
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	150	1	575	3	N	35					311
							39	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	153	1	548	3	N	20					331
							22	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	24					355
							574	3	26	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1408	-0-	-1392	4700	196	1	1210	3	N	2					241
						2	9									
03	3100 N	1492	-0-	-1608	3092	206	1	1284	3	N	2					243
						2	9									
04	3000 N	1494	-0-	-1506	1586	188	1	1303	3	N	3					246
						3	9									
05	3100 N	1647	-0-	-1453	133	174	1	1470	3	N	3					249
						3	9									
06	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	176	1	1383	3	N	12	5	8			256
						13	9									
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	249	1	1605	3	N	3					259
						3	9									

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

02	1010 N	24	-0-	-986	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

02	142 N	2	-0-	-140	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	47	-0-	-144	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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
02	65	N	16	-0-	-49	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2490 N	328	-0-	-2162 B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	136	-0-	-194 B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	349	-0-	-101 B	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

02	210 N	18	-0-	-192 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	7	1	65	2	Y	1					1
						1	9									
07	T. A.	104	-0-	104 B	104	9	1	95	2	Y	-0-					1

UPP OPERATING, LLC 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

02	550 N	269	-0-	-281 B	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	32	1	252	3	N	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	39	1	248	3	N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	38	1	263	3	N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

02	2014	N	946	-0-	-1068	B	-0-	148	1	797	3	N	1	1	8		128
								1	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1	2	N	2	2	8		128
								774	3	2	9						
04	1015	N	960	-0-	-55	B	-0-	160	1	1	2	N	-0-				128
								799	3								
05	1049	N	1025	-0-	-24	B	-0-	173	1	852	3	N	-0-				128
06	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	177	1	793	3	N	2	2	8		128
								2	9								
07	987	N	860	-0-	-127	B	-0-	165	1	1	2	N	-0-				128
								694	3								

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

02	14B2 EXT		123	-0-	123	B	13156	9	1	114	3	N	-0-				25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13156																	
03	14B2 EXT		130	-0-	130	B	13286	11	1	119	3	N	-0-				25
04	14B2 EXT		119	-0-	119	B	13405	9	1	110	3	N	-0-				25
05	14B2 EXT		115	-0-	115	B	13520	14	1	101	3	N	-0-				25
06	14B2 EXT		125	-0-	125	B	13645	15	1	110	3	N	-0-				25
07	14B2 EXT		129	-0-	129	B	13774	14	1	115	3	N	-0-				25

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

02	165	N	77	-0-	-88	B	-0-	6	1	71	3	N	-0-				29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	34	3	N	-0-				29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	27	1	220	3	N	-0-				29
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	30	1	232	3	N	-0-				29
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	24	1	209	3	N	-0-				29

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	25 1 8 9	131 3	N	7			198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	26 1 8 9	159 3	N	7			205
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	26 1 11 9	129 3	N	10			215
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	26 1 6 9	197 3	N	5			220
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	22 1 9 9	143 3	N	8			228
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	21 1 6 9	161 3	N	5			233

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
02	1466 N	694	-0-	-772 B	-0-	282 1 12 9	400 3	N	11	1 8		37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	308 1 10 9	410 3	N	9			46
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	296 1 7 9	428 3	N	6			52
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	305 1 2 9	440 3	N	2			54
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	303 1 4 9	462 3	N	4			58
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	318 1 2 9	635 3	N	2			60

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 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
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4 1	40 3	N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	4 1	45 3	N	-0-			30
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	3 1	37 3	N	-0-			30
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1 1	18 3	N	-0-			30
06	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5 3		N	-0-			30
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			30

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21985 01/27/2023

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 290059 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681

02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21940 02/01/2021

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

02	34 N	29	-0-	-5 B	-0-	25	1	4	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	25	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	22	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	25	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	37	1	11	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

02	586 N	326	-0-	-260 B	-0-	144	1	182	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	203	1	299	3	N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	180	1	329	3	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	193	1	369	3	N	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	295	1	1187	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	202	1	768	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-					8
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	N	-0-	3	1			5
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	3	N	-0-	2	1			3
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	102	1	771	3	N	-0-					3
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	120	1	704	3	N	3	3	8			3
						3	9									
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-					3

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

02	2800 N	548	-0-	-2252	790	25	1	523	3	N	-0-					1
03	1393 N	603	-0-	-790	-0-	29	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 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
02	2800	N	753	-0-	-2047	2078	35	1	718	3	N	-0-					2
03	2893	N	815	-0-	-2078	-0-	39	1	776	3	N	-0-	1	1			1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	N	-0-					1
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	37	1	750	3	N	-0-					1
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	36	1	715	3	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

02	2800	N	597	-0-	-2203	1104	27	1	570	3	N	-0-					-0-
03	1816	N	712	-0-	-1104	-0-	34	1	674	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	N	-0-					1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1135	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	3	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	3	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

02	1060	N	166	-0-	-894	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

02	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	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
02	2800	N	403	-0-	-2397	288	34	1	369	3	N	-0-					2
03	742	N	454	-0-	-288	-0-	43	1	411	3	N	-0-	1	1			1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-					1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	61	1	358	3	N	-0-					1
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	54	1	375	3	N	-0-					1

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
02	2800	N	504	-0-	-2296	400	43	1	461	3	N	-0-					53
03	995	N	595	-0-	-400	-0-	52	1	489	3	N	49	27	1	2	8	73
							54	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	470	3	N	24	36	1	1	8	60
							26	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	64	1	480	3	N	9					69
							10	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	80	1	472	3	N	1					70
							1	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	485	3	N	26					96
							29	9									

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
02	2800	N	678	-0-	-2122	1375	108	1	570	3	N	-0-					-0-
03	2038	N	663	-0-	-1375	-0-	118	1	545	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	159	1	518	3	N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	195	1	490	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	198	1	492	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	221	1	471	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	940	-0-	-1860	3188	70	1	870	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	861	-0-	-2239	949	62	1	799	3	N	-0-					-0-
04	2015	N	1066	-0-	-949	-0-	74	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	75	1	978	3	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	935	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	315	-0-	-1735	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

02	111	N	110	-0-	-1	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

02	1055	N	152	-0-	-903	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	77	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

02	2800	N	1276	-0-	-1524	5535	82	1	1169	3	N	23	9	1	2	8	21
							25	9									
03	3100	N	1421	-0-	-1679	3856	93	1	1	2	N	25	28	1	2	8	16
							1299	3	28	9							
04	3000	N	1363	-0-	-1637	2219	96	1	1	2	N	22	18	1	1	8	19
							1242	3	24	9							
05	3100	N	1427	-0-	-1673	546	109	1	1294	3	N	22	18	1			23
							24	9									
06	1924	N	1378	-0-	-546	-0-	123	1	1232	3	N	21	18	1	9	8	17
							23	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	118	1	3	2	N	18	19	1			16
							1280	3	20	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

02	1028	N	152	-0-	-876	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

02	1850 N	290	-0-	-1560	-0-	25	1	265	3	N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	32	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	39	1	227	3	N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	33	1	229	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

02	1423 N	211	-0-	-1212	-0-	18	1	192	3	N	1					24
						1	9									
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	3	10	1			17
						3	9									
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	25	1	204	3	N	1	8	1			10
						1	9									
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	29	1	215	3	N	1					11
						1	9									
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	208	3	N	3					14
						3	9									
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	213	3	N	2					16
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

02	104 N	59	-0-	-45	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

02	2681 N	519	-0-	-2162	-0-	39	1	480	3	N	-0-					1
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	3	N	-0-					1
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	33	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	32	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	33	1	395	3	N	-0-					-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	46	1	417	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1438	N	245	-0-	-1193	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

02	1863	N	5	-0-	-1858	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					-0-
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	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

02	2184	N	359	-0-	-1825	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

02	2800	N	376	-0-	-2424	1217	28	1	345	3	N	3					28
							3	9									
03	1558	N	341	-0-	-1217	-0-	24	1	315	3	N	2	1	8			29
							2	9									
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	22	1	289	3	N	6	12	1	1	8	22
							7	9									
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	313	3	N	6					28
							7	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	N	12	10	1			30
							13	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	551	3	N	7	14	1			23
							8	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

02	2800	N	452	-0-	-2348	119	39	1	413	3	N	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	48	1	453	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	71	1	417	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	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

02	115	N	23	-0-	-92	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	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 #: 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
02	1288	N	163	-0-	-1125	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	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
02	922	N	437	-0-	-485	-0-	20	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

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
02	1164	N	176	-0-	-988	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	180	-0-	-1055	-0-	13	1	167	3	N	-0-					9
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	2					11
							2	9									
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	11	1	150	3	N	3	4	1			10
							3	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	155	3	N	3					13
							3	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	13	1	153	3	N	4	5	1			12
							4	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	2	6	1			8
							2	9									

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	269	-0-	-1416	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	671	-0-	-2129	1599	31	1	640	3	N	-0-					2
03	2356	N	757	-0-	-1599	-0-	36	1	720	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	-0-					1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	N	-0-					1
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1245	N	192	-0-	-1053	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					1
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

02	2785	N	434	-0-	-2351	-0-	37	1	397	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

02	2130	N	411	-0-	-1719	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	42	1	316	3	N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	48	1	281	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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
02	2800	N	576	-0-	-2224	646	35	1	541	3	N	-0-					-0-
03	1279	N	633	-0-	-646	-0-	36	1	597	3	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

02	828	N	116	-0-	-712	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

02	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

02	2367	N	416	-0-	-1951	-0-	27	1	382	3	N	6	3	1			6
							7	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	6	8	1			4
							7	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	25	1	319	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	33	1	391	3	N	7	5	1			7
							8	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	N	4	6	1			5
							4	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	6	6	1			5
							370	3	7	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

02	2800	N	1337	-0-	-1463	6600	88	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1448	-0-	-1652	4948	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
04	3000	N	1334	-0-	-1666	3282	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
05	3100	N	1426	-0-	-1674	1608	111	1	1315	3	N	-0-					-0-
06	2973	N	1365	-0-	-1608	-0-	124	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	117	1	3	2	N	-0-					-0-
							1271	3									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	754	-0-	-2046	1963	50	1	704	3	N	-0-					-0-
03	2804	N	841	-0-	-1963	-0-	56	1	1	2	N	-0-					-0-
							784	3									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	55	1	713	3	N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	60	1	715	3	N	-0-					-0-
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	68	1	680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	64	1	1	2	N	-0-					-0-
							694	3									

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	220	-0-	-1161	-0-	12	1	207	3	Y	1					44
							1	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-	3	1			41
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	1					42
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					42
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					42

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
02	248	N	49	-0-	-199	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

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
02	2312	N	366	-0-	-1946	-0-	24	1	336	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	N	9	9	1			5
							10	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	6	6	1			5
							7	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	8	5	1			8
							9	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	N	3	6	1			5
							3	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	6	6	1			5
							374	3	7	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	558	-0-	-2242	962	45	1	513	3	Y	-0-					1
03	1529 N	567	-0-	-962	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					1
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	Y	7					8
						8	9									
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	Y	-0-					8
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					8
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					8

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

02	1502 N	227	-0-	-1275	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	468	-0-	-2332	479	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	1054 N	575	-0-	-479	-0-	61	1	512	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	46	1	498	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

02	1631 N	245	-0-	-1386	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	28	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 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
02	2800	N	491	-0-	-2309	340	36	1	455	3	Y	-0-					1
03	874	N	534	-0-	-340	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					1
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					1
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	62	1	442	3	Y	-0-					1
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					1
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 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
02	2800	N	683	-0-	-2117	1625	50	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	747	-0-	-1625	-0-	66	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	54	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	88	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	84	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-

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
02	2132	N	334	-0-	-1798	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	43	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	39	1	315	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
02	717	N	114	-0-	-603	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	1					1
							1	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					1

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
02	1295	N	175	-0-	-1120	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	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
02	6580	X	804	-0-	-5776	-0-	59	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	646	-0-	-532	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	542	-0-	-88	-0-	41	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	450	-0-	-449	-0-	55	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	385	-0-	-485	-0-	46	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	375	N	60	-0-	-315	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1262	N	191	-0-	-1071	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	30	1	177	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	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
02	1345	N	204	-0-	-1141	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-

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
02	763	N	107	-0-	-656	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	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
02	323	N	48	-0-	-275	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	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
02	1120	N	171	-0-	-949	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	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 #: 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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					6
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	1	3	1	1	8	3
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	N	-0-					2
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	41	1	240	3	N	-0-					2
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	36	1	246	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	523	-0-	-2277	412	39	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	553	-0-	-412	-0-	49	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	41	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	56	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

02	847	N	131	-0-	-716	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

02	232	N	78	-0-	-154	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	438	N	72	-0-	-366	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	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
02	2738	N	407	-0-	-2331	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	53	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	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
02	2676	N	403	-0-	-2273	-0-	30	1	373	3	N	-0-					1
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	N	-0-	1	1			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	665	-0-	-2135	1227	30	1	628	3	N	6	4	8			15
							7	9									
03	1981	N	754	-0-	-1227	-0-	35	1	694	3	N	23	16	1	7	8	15
							25	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	33	1	662	3	N	6	4	8			17
							7	9									
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	32	1	649	3	N	11					28
							12	9									
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	28	1	570	3	N	10	18	1	9	8	11
							11	9									
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	633	3	N	1					12
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 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
02	396	N	63	-0-	-333	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	853	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	716	3	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	117	1	507	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 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
02	625	N	98	-0-	-527	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 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
02	1518	N	229	-0-	-1289	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 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
02	2800	N	562	-0-	-2238	703	102	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	479	-0-	-703	-0-	67	1	410	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	518	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	63	1	431	3	Y	-0-					5
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	48	1	377	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	85	1	416	3	Y	-0-					5

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		160	-0-	160	1426	33	1	127	3	Y	-0-					45
03	SWR 10		98	-0-	98	1524	9	1	89	3	Y	-0-					45
04	SWR 10		83	-0-	83	1607	6	1	77	3	Y	-0-					45
05	SWR 10		76	-0-	76	1683	7	1	69	3	Y	-0-					45
06	SWR 10		69	-0-	69	1752	8	1	61	3	Y	-0-					45
07	SWR 10		64	-0-	64	1816	7	1	57	3	Y	-0-					45

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1786	-0-	-1014	7461	132	1	1654	3	Y	-0-					1
03	3100	N	1451	-0-	-1649	5812	128	1	1323	3	Y	-0-					1
04	3000	N	1127	-0-	-1873	3939	85	1	1042	3	Y	-0-					1
05	3100	N	1939	-0-	-1161	2778	167	1	1772	3	Y	-0-					1
06	3000	N	1758	-0-	-1242	1536	194	1	1564	3	Y	-0-					1
07	3100	N	1806	-0-	-1294	242	199	1	1607	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1379 N	212	-0-	-1167	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

02	834 N	131	-0-	-703	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	1148	-0-	-1652	4298	85	1	1063	3	Y	-0-					1
03	3100 N	1185	-0-	-1915	2383	104	1	1081	3	Y	-0-					1
04	3000 N	1150	-0-	-1850	533	87	1	1063	3	Y	-0-					1
05	1718 N	1185	-0-	-533	-0-	102	1	1083	3	Y	-0-					1
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	121	1	976	3	Y	-0-					1
07	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	128	1	1034	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2370 N	382	-0-	-1988	-0-	28	1	348	3	Y	5					8
						6	9									
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					8
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-	5	1			3
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	44	1	315	3	Y	10					13
						11	9									
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	1					14
						1	9									
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	36	1	290	3	Y	7	11	1			10
						8	9									

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 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
02	658	N	86	-0-	-572	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

02	2800	N	822	-0-	-1978	2366	66	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	786	-0-	-2314	52	60	1	725	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	962	N	910	-0-	-52	-0-	62	1	844	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	60	1	857	3	Y	-0-					3
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	806	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	3	Y	-0-					3

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO 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. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 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
02	2482	N	382	-0-	-2100	-0-	18	1	364	3	N	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	176	-0-	-1523	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	41	-0-	-255	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO 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 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093 N	342	-0-	-1751	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	433	-0-	-2367	97	20	1	413	3	N	-0-					1
03	566 N	469	-0-	-97	-0-	22	1	446	3	N	1	1	8			1
						1	9									
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	21	1	426	3	N	1	1	8			1
						1	9									
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					1
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1	1	8			1
						1	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
07	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
02	2437 N	522	-0-	-1915	-0-	23 1 13 9	486 3	N	12			13
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	366 3	N	1	9 1		5
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	359 3	N	4			9
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	382 3	N	2			11
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	367 3	N	2	8 1		5
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	18 1 1 9	378 3	N	1			6

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 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
02	2800 N	443	-0-	-2357	484	443	2			Y	-0-					2
03	995 N	511	-0-	-484	-0-	511	2			Y	-0-					2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					2
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	6	1	454	2	Y	-0-					2
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495 N	81	-0-	-414	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	523 N	43	-0-	-480	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	47 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	44 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
02	2640 N	409	-0-	-2231	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	5 1	409 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	11 1	412 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	590 N	90	-0-	-500	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97 2	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1406 N	218	-0-	-1188	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2619 N	448	-0-	-2171	-0-	448	2			Y	-0-					2
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					2
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					2
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	6	1	466	2	Y	-0-					2
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	10	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	20	1	741	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1492 N	240	-0-	-1252	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	3	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1712 N	251	-0-	-1461	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 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
02	2800	N	667	-0-	-2133	1279	101	1	566	3	Y	-0-					4
03	2091	N	812	-0-	-1279	-0-	131	1	681	3	Y	-0-					4
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	116	1	627	3	Y	-0-					4
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	122	1	632	3	Y	-0-					4
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	69	1	397	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	775	N	497	-0-	-278	-0-	95	1	402	3	Y	-0-					4

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1776	N	282	-0-	-1494	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2310 N	539	-0-	-1771	-0-	539	2			Y	-0-					1
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					1
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					1
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					1
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	13	1	494	2	Y	-0-					1

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
02	2800 N	598	-0-	-2202	1050	598	2			Y	-0-					-0-
03	1754 N	704	-0-	-1050	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	8	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 24 RRCID -> 193553 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	636 N	102	-0-	-534	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

02	32 N	3	-0-	-29	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1885 N	283	-0-	-1602	-0-	13	1	270	3	N	-0-	1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-	1
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	1
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-	1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	512	-0-	-2288	219	512	2			Y	-0-					1
03	780 N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					1
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					1
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 7 RRCID -> 197561 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

02	1487 N	232	-0-	-1255	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

02	1427 N	218	-0-	-1209	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

02	2029 N	244	-0-	-1785	-0-	244	2			Y	-0-					1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					1
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	10	1	373	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

02	2094 N	323	-0-	-1771	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	465	-0-	-2335	300	465	2			Y	-0-					1
03	826 N	526	-0-	-300	-0-	526	2			Y	-0-					1
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					1
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					1
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	6	1	465	2	Y	-0-					1
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					1

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	45 N	12	-0-	-33	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	538	-0-	-2262	642	44	1	491	3	Y	3					8
						3	9									
03	1232 N	590	-0-	-642	-0-	47	1	540	3	Y	3					11
						3	9									
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	42	1	506	3	Y	1					12
						1	9									
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	50	1	499	3	Y	2					14
						2	9									
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	59	1	469	3	Y	2	15	1			1
						2	9									
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	59	1	482	3	Y	1					2
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	3	N	34	8	1			31
						37	9									
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	131	1	1598	3	N	2	24	1			9
						2	9									
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	141	1	1537	3	N	3	4	1			8
						3	9									
*05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	142	1	1576	3	N	25	7	1			26
						28	9									
*06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	137	1	1553	3	N	2	10	1			18
						2	9									
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	147	1	1602	3	N	3	13	1			8
						3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 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
02	2506	N	375	-0-	-2131	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	375	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 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
02	1278	N	192	-0-	-1086	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					1
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					1
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO 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., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 139 WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	521 N	4	-0-	-517	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	491	-0-	-594	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

02	839 N	129	-0-	-710	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

02	1482 N	219	-0-	-1263	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	82	1	588	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	27	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	25	1	203	3	Y	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 50 RRCID -> 206210 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 12 RRCID -> 206218 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	895	-0-	-1905	2944	65	1	822	3	Y	7				10
							8	9								
03	3100	N	957	-0-	-2143	801	84	1	873	3	Y	-0-				10
04	1717	N	916	-0-	-801	-0-	69	1	844	3	Y	3	9	1		4
							3	9								
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	112	1	803	3	Y	9				13
							10	9								
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	106	1	782	3	Y	5				18
							6	9								
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	102	1	824	3	Y	9	14	1		13
							10	9								

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

02	2800	N	1252	-0-	-1548	6003	1252	3	N	-0-		-0-
03	3100	N	1360	-0-	-1740	4263	1360	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	1303	-0-	-1697	2566	1303	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	1320	-0-	-1780	786	1320	3	N	-0-		-0-
06	1931	N	1145	-0-	-786	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
07	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	36	-0-	-2764	899	3	1	33	3	Y	-0-					1
03	1545 N	646	-0-	-899	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					1
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	51	1	619	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	86	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	99	1	542	3	Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	230	-0-	-2570	1041	16	1	214	3	N	-0-					-0-
03	1899 N	858	-0-	-1041	-0-	63	1	795	3	N	-0-					-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	77	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	3	N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	877	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	99	1	871	3	N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	432	-0-	-2368	425	37	1	395	3	N	-0-					-0-
03	896 N	471	-0-	-425	-0-	45	1	426	3	N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	3	N	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	645	3	N	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	107	1	627	3	N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	84	1	582	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851 N	127	-0-	-724	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 12 RRCID -> 209509 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532 N	108	-0-	-424	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 "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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

02	2682 N	417	-0-	-2265	-0-	53	1	364	3	N	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	N	-0-	-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	49	1	390	3	N	-0-	-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	52	1	403	3	N	-0-	-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	60	1	380	3	N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	N	-0-	-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

02	1621 N	245	-0-	-1376	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	34	1	228	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	749	-0-	-2051	2418	80	1	669	3	Y	-0-					2
03	3100 N	899	-0-	-2201	217	95	1	802	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
						2	9									
04	1063 N	846	-0-	-217	-0-	95	1	750	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	95	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	70	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

02	1614 N	246	-0-	-1368	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 21 RRCID -> 211431 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 4018 RRCID -> 212086 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799 N	135	-0-	-664	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	1409	-0-	-1391	7533	1409	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1542	-0-	-1558	5975	1542	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1473	-0-	-1527	4448	1472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100 N	1641	-0-	-1459	2989	1641	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1589	-0-	-1411	1578	1587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2589 N	1011	-0-	-1578	-0-	1011	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2287 N	204	-0-	-2083	-0-	14 1	190 3	N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	348 3	N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44 1	549 3	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 3	N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48 1	557 3	N	-0-			-0-
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	60 1	525 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1684 N	335	-0-	-1349	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-					-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	32	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	39	1	230	3	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

02	1265 N	191	-0-	-1074	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. "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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 16 RRCID -> 216669 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	137 N	22	-0-	-115	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	2800	N	513	-0-	-2287	389	65	1	442	3	N	5	6	1			7
							6	9									
03	949	N	560	-0-	-389	-0-	69	1	487	3	N	4	10	1			1
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	60	1	480	3	N	4					5
							4	9									
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	62	1	477	3	N	2					7
							2	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	N	3					10
							3	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	487	3	N	6	12	1			4
							7	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	879	-0-	-1921	2096	72	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	3097	N	1001	-0-	-2096	-0-	81	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	122	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	122	1	996	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	824 N	146	-0-	-678	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

02	2219 N	350	-0-	-1869	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-					-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2413 N	569	-0-	-1844	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	189	-0-	-411	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	124	-0-	-496	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	98	-0-	-232	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407 N	366	-0-	-2041	-0-	366	2			Y	-0-					1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					1
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					1
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	483	-0-	-2317	433	34	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	955 N	522	-0-	-433	-0-	38	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	37	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	39	1	459	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	392 N	57	-0-	-335	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	1313	-0-	-1487	4676	1313	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1350	-0-	-1750	2926	1350	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1277	-0-	-1723	1203	1277	3	N	-0-			-0-
05	2485 N	1282	-0-	-1203	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

02	2800 N	1110	-0-	-1690	2338	88	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	545	99	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1827 N	1282	-0-	-545	-0-	108	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	3	N	-0-					-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	102	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 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
02	2800	N	540	-0-	-2260	878	35	1	497	3	N	7	4	1			8
							8	9									
03	1390	N	512	-0-	-878	-0-	33	1	467	3	N	11	12	1			7
							12	9									
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	24	1	311	3	N	5	7	1			5
							6	9									
05	589	N	168	-0-	-421	-0-	13	1	153	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	760	3	N	9	5	1			7
							10	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	8	8	1			7
							613	3	9	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	720	-0-	-2080	2082	58	1	1	2	N	9					27
						651	3	10	9							
03	2934 N	852	-0-	-2082	-0-	67	1	4	2	N	12	14	1			25
						768	3	13	9							
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	11	14	1			22
						729	3	12	9							
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	N	10	15	1			17
						11	9									
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	64	1	699	3	N	7					24
						8	9									
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	64	1	10	2	N	6	8	1			22
						695	3	7	9							

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	119 N	29	-0-	-90	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	568	-0-	-2232	907	45	1	523	3	N	-0-					-0-
03	1544 N	637	-0-	-907	-0-	48	1	589	3	N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	3	N	-0-					-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	49	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	52	1	560	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	999	-0-	-1801	2662	83	1 9	915	3	Y	1	6	1			-0-
03	3100	N	1248	-0-	-1852	810	103	1 9	1139	3	Y	5					5
04	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	99	1 9	975	3	Y	5					10
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	84	1 9	847	3	Y	1	7	1			4
06	1170	N	738	-0-	-432	-0-	95	1 9	636	3	Y	6					10
07	1116	N	940	-0-	-176	-0-	88	1 9	850	3	Y	2					12

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2064	N	305	-0-	-1759	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588 N	121	-0-	-467	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

02	2800 N	1166	-0-	-1634	3570	82	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1736	93	1	1173	3	N	-0-					-0-
04	2878 N	1142	-0-	-1736	-0-	84	1	1057	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	85	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	85	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	1006	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

02	572 N	109	-0-	-463	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					18
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					18
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					18
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					18
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638 N	409	-0-	-2229	-0-	30	1	378	3	Y	1					11
						1	9									
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	1					12
						1	9									
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	30	1	370	3	Y	1	3	1			10
						1	9									
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	36	1	379	3	Y	2					12
						2	9									
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	36	1	292	3	Y	3					15
						3	9									
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	44	1	352	3	Y	1	5	1			11
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 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
02	2800 N	1012	-0-	-1788	4030	1012	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1149	-0-	-1951	2079	1147	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000 N	1116	-0-	-1884	195	1116	3			N	-0-					-0-
05	1330 N	1135	-0-	-195	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	952	-0-	-1848	3401	78	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1065	-0-	-2035	1366	86	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	2407 N	1041	-0-	-1366	-0-	80	1	961	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	96	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	112	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	114	1	931	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. "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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1757 N	260	-0-	-1497	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	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
02	1621 N	236	-0-	-1385	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1681 N	257	-0-	-1424	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800 N	497	-0-	-2303	387	497	2			Y	-0-					2
03	940 N	553	-0-	-387	-0-	553	2			Y	-0-					2
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					2
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					2
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					2
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					2

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
02	1263 N	144	-0-	-1119	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	441	-0-	-2359	1298	37	1	403	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
03	2101 N	803	-0-	-1298	-0-	67	1	736	3	Y	-0-					4
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	680	3	Y	4					8
						4	9									
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	3	Y	-0-	5	1			3
06	780 N	502	-0-	-278	-0-	65	1	437	3	Y	-0-					3
07	775 N	284	-0-	-491	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	511	-0-	-2289	301	29	1	482	3	N	-0-					-0-
03	812 N	511	-0-	-301	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

02	2800 N	1841	-0-	-959	9295	150	1	3	2	N	20					64
						1666	3	22	9							
03	3100 N	2036	-0-	-1064	8231	159	1	10	2	N	32	33	1	3	8	60
						1832	3	35	9							
04	3000 N	1936	-0-	-1064	7167	149	1	8	2	N	30	35	1	2	8	53
						1746	3	33	9							
05	3100 N	1976	-0-	-1124	6043	159	1	1789	3	N	25	37	1			41
						28	9									
06	3000 N	1761	-0-	-1239	4804	146	1	1592	3	N	21	5	8			57
						23	9									
07	3100 N	1949	-0-	-1151	3653	160	1	26	2	N	14	19	1			52
						1748	3	15	9							

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

02	1929 N	296	-0-	-1633	-0-	14	1	282	3	N	-0-					1
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					1
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					1
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	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
02	2800	N	447	-0-	-2353	316	38	1	409	3	N	-0-					2
03	839	N	523	-0-	-316	-0-	50	1	473	3	N	-0-	1	1			1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	466	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64	1	487	3	N	-0-					1
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	72	1	420	3	N	-0-					1
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	65	1	448	3	N	-0-					1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

02	368	N	81	-0-	-287	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1327 N	211	-0-	-1116	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					34
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	3	19	1			18
						3	9									
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					18
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					18
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					18
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					18

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2253 N	349	-0-	-1904	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	7	1	260	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	2800	N	396	-0-	-2404	513	22	1	372	3	Y	2					21
							2	9									
03	905	N	392	-0-	-513	-0-	23	1	368	3	Y	1	12	1			10
							1	9									
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	23	1	317	3	Y	1					11
							1	9									
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					11
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					11
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	1					12
							1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

02	394	N	76	-0-	-318	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
02	2800	N	884	-0-	-1916	2173	70	1	811	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3100	N	945	-0-	-2155	18	71	1	867	3	N	6	5	1			6
							7	9									
04	951	N	933	-0-	-18	-0-	78	1	848	3	N	6	3	1			9
							7	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	151	1	1685	3	N	6	6	1			9
							7	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	3	N	7	4	1			12
							8	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	152	1	1656	3	N	7	11	1			8
							8	9									

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	410 N	87	-0-	-323	-0-	7 1 79 3 1 9	N	1		2
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1 82 3 1 9	N	1	1 1	2
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1 80 3 1 9	N	1	1 1	2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1 87 3 2 9	N	2	2 1	2
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1 86 3 1 9	N	1		3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1 1 2 85 3 1 9	N	1	1 1	3

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	2800	N	934	-0-	-1866	3231	76	1	2	2	N	10					33
							845	3	11	9							
03	3100	N	1046	-0-	-2054	1177	82	1	5	2	N	15	17	1			31
							942	3	17	9							
04	2185	N	1008	-0-	-1177	-0-	78	1	4	2	N	15	18	1			28
							909	3	17	9							
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	931	3	N	12	19	1			21
							13	9									
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	81	1	883	3	N	11	2	8			30
							12	9									
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	85	1	14	2	N	7	10	1			27
							927	3	8	9							

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 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
02	755	N	124	-0-	-631	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							129	3									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
							144	3									

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	84	-0-	-535	-0-	7	1	76	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	6	1	60	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	62	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	2					4
							2	9									

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 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
02	2800	N	1786	-0-	-1014	8118	154	1	1609	3	Y	21	37	1			32
							23	9									
03	3100	N	1990	-0-	-1110	7008	173	1	1782	3	Y	32	26	1			38
							35	9									
04	3000	N	1879	-0-	-1121	5887	160	1	1680	3	Y	35	12	1			61
							39	9									
05	3100	N	1926	-0-	-1174	4713	171	1	1726	3	Y	26	28	1			59
							29	9									
06	3000	N	1766	-0-	-1234	3479	151	1	1595	3	Y	18	30	1			47
							20	9									
07	3100	N	1876	-0-	-1224	2255	171	1	1691	3	Y	13					60
							14	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1685 N	253	-0-	-1432	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

02	744 N	111	-0-	-633	-0-	9 1	1 9	101	3	N	1			4
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 113	1 3	1 2	2 9	N	2	2	1	4
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 109	1 3	1 1	2 9	N	1	2	1	3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	114	3	N	2	2	1	3
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	111	3	N	1			4
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 114	1 3	2	2	N	-0-	1	1	3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	467	-0-	-2333	164	40	1	421	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
03	686	N	522	-0-	-164	-0-	46	1	473	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	41	1	428	3	Y	7	4	1			12
							8	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	451	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	36	1	384	3	Y	4	5	1			12
							4	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	Y	2					14
							2	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	982	-0-	-1818	3914	104	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1139	-0-	-1961	1953	121	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1091	-0-	-1909	44	122	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1158	-0-	-44	-0-	128	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	94	1	1013	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

02	529	N	88	-0-	-441	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	240	-0-	-1376	-0-	19	1	217	3	N	4					12
							4	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	3	6	1			9
							245	3	3	9							
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	21	1	1	2	N	3	5	1			7
							240	3	3	9							
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	22	1	249	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	243	3	N	2					8
							2	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	4	2	N	2	3	1			7
							249	3	2	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

02	1795	N	4	-0-	-1791	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	56	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 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
02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	243	1	2543	3	Y	36	64	1	1	8	54
							40	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	291	1	2994	3	Y	53	44	1			63
							58	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	288	1	3018	3	Y	64	20	1	1	8	106
							70	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	296	1	2978	3	Y	46	49	1			103
							51	9									
06	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	271	1	2868	3	Y	35	53	1	2	8	83
							39	9									
07	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	282	1	2790	3	Y	22					105
							24	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

02	2052	N	296	-0-	-1756	-0-	29	1	267	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	776	-0-	-2024	2363	63	1	1	2	N	10					27
							701	3	11	9							
03	3100	N	897	-0-	-2203	160	70	1	5	2	N	12	14	1			25
							809	3	13	9							
04	1019	N	859	-0-	-160	-0-	66	1	4	2	N	13	15	1			23
							775	3	14	9							
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	66	1	743	3	N	9	15	1			17
							10	9									
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	71	1	773	3	N	9					26
							10	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	66	1	11	2	N	5	8	1			23
							723	3	6	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	723 N	107	-0-	-616	-0-	11 1	96 3	Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	13 1	103 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 1	104 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

02	14312 X	2074	-0-	-12238	-0-	168	1	4	2	N	25					82
						1874	3	28	9							
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	175	1	11	2	N	33	41	1	3	8	71
						2017	3	36	9							
04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	178	1	10	2	N	38	42	1	3	8	64
						2082	3	42	9							
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	3	N	28	44	1			48
						31	9									
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	183	1	1995	3	N	27	7	8			68
						30	9									
07	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	177	1	28	2	N	14	22	1			60
						1929	3	15	9							

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

02	2800 N	838	-0-	-1962	2950	89	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	971	-0-	-2129	821	103	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	1747 N	926	-0-	-821	-0-	104	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	78	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	82	1	858	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	613 N	101	-0-	-512	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

02	2031 N	326	-0-	-1705	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	756	-0-	-2044	2481	78 22	1 9	656	3	Y	20				29
03	3100	N	900	-0-	-2200	281	94 10	1 9	796	3	Y	9	35	1		3
04	1130	N	849	-0-	-281	-0-	93 20	1 9	736	3	Y	18				21
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	91	1	727	3	Y	-0-				21
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	68 10	1 9	736	3	Y	9				30
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	784	3	Y	9	32	1		7

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	2800 N	469	-0-	-2331	355	50	1	419	3	Y	-0-			-0-
03	912 N	557	-0-	-355	-0-	59	1	498	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	59	1	469	3	Y	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	44	1	475	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	48	1	503	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1533 N	231	-0-	-1302	-0-	20 1	211 3	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 3	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 3	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37 1	216 3	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33 1	225 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2274 N	526	-0-	-1748	-0-	43	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	52	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	45	1	368	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	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

02	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

02	2800 N	1487	-0-	-1313	6312	68	1	1419	3	N	-0-					2
03	3100 N	1642	-0-	-1458	4854	78	1	1564	3	N	-0-	1	1			1
04	3000 N	1470	-0-	-1530	3324	70	1	1400	3	N	-0-					1
05	3100 N	1399	-0-	-1701	1623	66	1	1333	3	N	-0-					1
06	2939 N	1316	-0-	-1623	-0-	62	1	1254	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	61	1	1291	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

02	2800 N	757	-0-	-2043	1879	65	1	692	3	N	-0-					8
03	2712 N	833	-0-	-1879	-0-	80	1	753	3	N	-0-					8
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	86	1	705	3	N	-0-					8
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	94	1	708	3	N	-0-					8
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	116	1	683	3	N	1	1	8			8
						1	9									
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	103	1	714	3	N	-0-					8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	2395 N	583	-0-	-1812	-0-	52	1	531	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	N	-0-					-0-
04	570 N	405	-0-	-165	-0-	44	1	361	3	N	-0-					-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	49	1	374	3	N	-0-					-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	60	1	352	3	N	-0-					-0-
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	49	1	336	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

02	581 N	313	-0-	-268	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1355 N	212	-0-	-1143	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	1081 N	163	-0-	-918	-0-	13	1	148	3	N	2					6
						2	9									
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	3	1			5
						165	3	2	9							
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1	1	2	N	3	3	1			5
						160	3	3	9							
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	163	3	N	2	3	1			4
						2	9									
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	158	3	N	1					5
						1	9									
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	2	2	N	2	2	1			5
						164	3	2	9							

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 7 RRCID -> 257186 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 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
02	2800	N	642	-0-	-2158	1165	51	1	537	3	Y	49	20	1			53
							54	9									
03	1841	N	676	-0-	-1165	-0-	60	1	615	3	Y	1	17	1			37
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	589	3	Y	1	13	1			25
							1	9									
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	60	1	604	3	Y	41	11	1			55
							45	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	605	3	Y	-0-	16	1			39
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	797	3	Y	27					66
							30	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

02	2800	N	437	-0-	-2363	109	35	1	402	3	N	-0-					-0-
03	595	N	486	-0-	-109	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	38	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	37	1	417	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	38	1	409	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

02	624	N	88	-0-	-536	-0-	7	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO 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 #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 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
02	2800 N	901	-0-	-1899	3152	74	1	2	2	N	-0-					1
						825	3									
03	3100 N	1009	-0-	-2091	1061	80	1	5	2	N	2	2	8			1
						922	3	2	9							
*04	2015 N	954	-0-	-1061	-0-	75	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
						875	3									
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	80	1	898	3	N	-0-					-0-
06	990 N	697	-0-	-293	-0-	58	1	637	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	77	1	12	2	N	-0-					-0-
						843	3									

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

02	63 N	16	-0-	-47	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO 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. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 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
02	2800	N	1188	-0-	-1612	4983	96	1	2	2	N	14					40
							1075	3	15	9							
03	3100	N	1356	-0-	-1744	3239	106	1	7	2	N	21	21	1	2	8	38
							1220	3	23	9							
04	3000	N	1217	-0-	-1783	1456	94	1	5	2	N	17	22	1			33
							1099	3	19	9							
05	2761	N	1305	-0-	-1456	-0-	105	1	1182	3	N	16	23	1			26
							18	9									
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	104	1	1141	3	N	12					38
							13	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	8	12	1			34
							1181	3	9	9							

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	1	1	8			6
						2855	3	1	9							
03	3441 X	3386	-0-	-55	-0-	286	1	23	2	N	3	3	8			6
						3074	3	3	9							
04	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	269	1	19	2	N	21	3	8			24
						3021	3	23	9							
05	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	277	1	3055	3	N	6					30
						7	9									
06	3420 X	3097	-0-	-323	-0-	250	1	2843	3	N	4	4	8			30
						4	9									
07	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	276	1	61	2	N	-0-					30
						3026	3									

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

02	2800 N	692	-0-	-2108	2325	60	1	630	3	Y	2	15	1			29
						2	9									
03	3100 N	915	-0-	-2185	140	78	1	806	3	Y	28	18	1			39
						31	9									
04	999 N	859	-0-	-140	-0-	74	1	772	3	Y	12	15	1			36
						13	9									
05	775 N	527	-0-	-248	-0-	47	1	474	3	Y	5	12	1			29
						6	9									
06	900 N	614	-0-	-286	-0-	52	1	554	3	Y	7	9	1	2	8	25
						8	9									
07	899 N	243	-0-	-656	-0-	22	1	220	3	Y	1					26
						1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO 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 #: 6 RRCID -> 268263 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

02	342 N	169	-0-	-173	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

02	56 N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1 9	Y	1			3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	1192 N	187	-0-	-1005	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

02	1572 N	178	-0-	-1394	-0-	27	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	3	Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	287	-0-	-147	-0-	51	1	236	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

02	2800 N	571	-0-	-2229	1145	64	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	1811 N	666	-0-	-1145	-0-	71	1	595	3	Y	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	73	1	551	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	78	1	571	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449 N	229	-0-	-1220	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	851	-0-	-1949	227	851	6			N	-0-					-0-
03	1291 N	1064	-0-	-227	-0-	1064	6			N	-0-					-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	6			N	-0-					-0-
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	6			N	-0-					-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	6			N	-0-					-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	6			N	-0-					-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

02	2800 N	1021	-0-	-1779	832	1021	6			N	-0-					-0-
03	2109 N	1277	-0-	-832	-0-	1277	6			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	6			N	-0-					-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	6			N	-0-					-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	6			N	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	6			N	-0-					-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

02	2800 N	964	-0-	-1836	630	964	6			N	-0-					-0-
03	1836 N	1206	-0-	-630	-0-	1206	6			N	-0-					-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	6			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	6			N	-0-					-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	6			N	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	6			N	-0-					-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5-16-23

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3780			N	NO RPT			-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-					55
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	1	1	841	2	N	-0-					55
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	1	1	798	2	N	-0-					55
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	1	1	844	2	N	-0-					55
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	N	-0-					55
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	1	1	860	2	N	-0-					55

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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
02	2800	N	2192	-0-	-608	6811	2192	2			N	-0-					204
03	3100	N	2297	-0-	-803	6008	2297	2			N	-0-					204
04	3000	N	2084	-0-	-916	5092	2084	2			N	-0-					204
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1992					N	-0-					204
06	3000	N	1937	-0-	-1063	929	1937	2			N	-0-					204
07	2389	N	1460	-0-	-929	-0-	1460	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

02	13233	X	3861	-0-	-9372	-0-	3861	2			N	-0-					1309
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3407	2	21	9	N	19					1328
04	1710	X	909	-0-	-801	-0-	909	2			N	-0-					1328
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1328
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					1328
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					1328

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

02	1176	X	2	-0-	-1174	-0-	2	2			N	-0-					809
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4059	2	418	9	N	380	178	1			1011
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					1011
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	374	1			861
06	1920	X	1067	-0-	-853	-0-	979	2	88	9	N	80					941
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2858	2	2	9	N	2					943

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

02	2800	N	1376	-0-	-1424	3856	1376	2			N	-0-					122
03	3100	N	1666	-0-	-1434	2422	1666	2			N	-0-					122
04	3000	N	1892	-0-	-1108	1314	1892	2			N	-0-					122
05	1314	N	-0-	-0-	-1314	-0-					N	-0-					122
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					122
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					122

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					402
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3127	2	72	9	N	65	104	1			363
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					363
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	53					416
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					416
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3245	2	28	9	N	25					441

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

02	2739	N	477	-0-	-2262	-0-	477	2			N	-0-					158
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	398	2			N	-0-					158
04	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					158
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					158

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

02	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	3838	2			Y	-0-					186
03	DLQ G-10		4241	-0-	4241	8079	4164	2	77	9	Y	70					256
04	DLQ G-10		3510	-0-	3510	11589	3154	2	356	9	Y	324	178	1			402
05	14877	X	3288	-0-	-11589	-0-	3288	2			Y	-0-					402
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					402
07	4247	X	2937	-0-	-1310	-0-	2937	2			Y	-0-					402

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1123	-0-	-1677	288	1121	2	2	9	N	2					563
03	1502	N	1214	-0-	-288	-0-	1214	2			N	-0-					563
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					563
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7					570
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					570

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

02	2582	N	407	-0-	-2175	-0-	407	2			N	-0-					141
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					141
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					141
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	562	2	229	9	N	208	175	1			174

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

02	2800	N	2530	-0-	-270	3146	2530	2			N	-0-					611
03	3100	N	2519	-0-	-581	2565	2519	2			N	-0-					611
04	3000	N	948	-0-	-2052	513	948	2			N	-0-					611
05	513	N	-0-	-0-	-513	-0-					N	-0-					611
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					611
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					611

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

02	2134	N	1464	-0-	-670	-0-	1464	2			N	-0-					150
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					150
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	835	2	91	9	N	83					233
*07	899	N	858	-0-	-41	-0-	840	2	18	9	N	16					249

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

02	811	N	-0-	-0-	-811	-0-					N	-0-					99
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					99
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					99
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	239	2	22	9	N	20					119

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

02	6905	X	1808	-0-	-5097	-0-	1808	2			N	-0-					156
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					156
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					156
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					161
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1					162
*07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					162

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

02	1833	N	251	-0-	-1582	-0-	251	2			N	-0-					96
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					96
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					96
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					96

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1620	488	2			Y	-0-					225
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1960	340	2			Y	-0-					225
04	DLQ G-10	324	-0-	324	2284	324	2			Y	-0-	173	1			52
05	2596 N	312	-0-	-2284	-0-	312	2			Y	-0-					52
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					52
*07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					52

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					300
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1995	2	101	9	N	92					392
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					392
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	174	1			283
06	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	1727	2	20	9	N	18					301
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					301

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

02	14B2 EXT	279	-0-	279	2084	279	2			N	-0-					97
03	14B2 EXT	493	-0-	493	2577	493	2			N	-0-					97
04	14B2 EXT	365	-0-	365	2942	365	2			N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2942					N	-0-					97
06	14B2 EXT	404	-0-	404	3346	404	2			N	-0-					97
*07	3709 X	363	-0-	-3346	-0-	363	2			N	-0-					97

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

02	2800 N	1104	-0-	-1696	3041	1097	2	7	9	N	6					155
03	3100 N	1365	-0-	-1735	1306	1365	2			N	-0-					155
04	2414 N	1108	-0-	-1306	-0-	1108	2			N	-0-					155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1147	2	1	9	N	1					156
*07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					156

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

02	9359 X	4287	-0-	-5072	-0-	4251	2	36	9	N	33					288
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					288
04	2010 X	68	-0-	-1942	-0-	68	2			N	-0-					288
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					288
06	2010 X	106	-0-	-1904	-0-	43	2	63	9	N	57					345
*07	2077 X	31	-0-	-2046	-0-	28	2	3	9	N	3					348

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

02	2800 N	996	-0-	-1804	2728	996	2			N	-0-					200
03	3100 N	1114	-0-	-1986	742	1114	2			N	-0-					200
04	1767 N	1025	-0-	-742	-0-	1025	2			N	-0-					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					200
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					200

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	5600	X	1833	-0-	-3767	-0-	1767	2	66	9	N	60					743
03	6076	X	1602	-0-	-4474	-0-	1504	2	98	9	N	89					832
04	5880	X	1368	-0-	-4512	-0-	1368	2			N	-0-					832
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	51	160	1			723
06	2520	X	1237	-0-	-1283	-0-	1193	2	44	9	N	40					763
*07	2015	X	1338	-0-	-677	-0-	1302	2	36	9	N	33					796

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					82

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

02	2800	N	884	-0-	-1916	2721	884	2			N	-0-					274
03	3100	N	1113	-0-	-1987	734	1113	2			N	-0-					274
04	1849	N	1115	-0-	-734	-0-	1115	2			N	-0-	167	1			107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					110
07	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					110

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

02	686	N	-0-	-0-	-686	-0-					N	-0-					151
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					151
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					151
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	346	2	15	9	N	14					165

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					1369
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1369
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					1369
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1369
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1369
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1369

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 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
02	2800 N	1810	-0-	-990	3726	1807	2	3	9	N	3					308
03	3100 N	1629	-0-	-1471	2255	1618	2	11	9	N	10					318
04	3000 N	914	-0-	-2086	169	901	2	13	9	N	12	189	1			141
05	169 N	-0-	-0-	-169	-0-					N	-0-					141
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27					168
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					168

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

02	2800 N	524	-0-	-2276	207	524	2			N	-0-					-0-
03	794 N	587	-0-	-207	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

02	993 N	478	-0-	-515	-0-	478	3			N	-0-					61
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					61
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					61
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					61
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					61
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					61

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					19
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SHAW, VERDA WELL #: 1 RRCID -> 290813 COMPL. DATE 09/09/1967 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 6706 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	165	-0-	165	165	165	2		Y	-0-			-0-
04	298 R	133	-0-	-165	-0-	132	2	1 9	Y	1			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			1
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			1

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156

02	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-		-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) //CONT.// 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-6						
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

02	280 N	NO RPT	-0-	-280	818			N	NO RPT			91
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	508			N	NO RPT			91
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	238			N	NO RPT			91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2680 N	545	-0-	-2135	-0-	545	2	N	-0-			-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-			-0-
06	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	558 N	332	-0-	-226	-0-	332	2	N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	764 N	166	-0-	-598	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 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
02	2800 N	660	-0-	-2140	542	660	2			N	-0-					-0-
03	1222 N	680	-0-	-542	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	660 N	405	-0-	-255	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	713 N	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

02	348 N	56	-0-	-292	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

02	344 N	45	-0-	-299	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1203 N	190	-0-	-1013	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

02	1507 N	289	-0-	-1218	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

02	987 N	191	-0-	-796	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

02	575 N	177	-0-	-398	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 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
02	956	N	215	-0-	-741	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

02	193	N	51	-0-	-142	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

02	2218	N	421	-0-	-1797	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

02	338	N	55	-0-	-283	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

02	1320	N	257	-0-	-1063	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

02	T. A.		44	-0-	44	120	44	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		92	-0-	92	212	92	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	283	71	2			Y	-0-					-0-
05	352	X	69	-0-	-283	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

02	1553 N	305	-0-	-1248	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

02	101 N	20	-0-	-81	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

02	1396 N	315	-0-	-1081	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

02	1299 N	251	-0-	-1048	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

02	1829 N	315	-0-	-1514	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

02	148 N	31	-0-	-117	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 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
02	580	N	104	-0-	-476	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

02	409	N	64	-0-	-345	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

02	262	N	29	-0-	-233	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

02	1008	N	167	-0-	-841	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					121
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					121
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					121
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					121
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					121
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					121

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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
02	153	N	71	-0-	-82	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
02	139	N	64	-0-	-75	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
02	256	N	118	-0-	-138	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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
02	139	N	64	-0-	-75	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			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
02	2800	N	437	-0-	-2363	349	437	3			N	-0-					-0-
03	905	N	556	-0-	-349	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
02	222	N	20	-0-	-202	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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
02	1154	N	179	-0-	-975	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	503	N	72	-0-	-431	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
02	1078	N	86	-0-	-992	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 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
02	289	N	57	-0-	-232	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 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
02	878	N	142	-0-	-736	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	150	-0-	-677	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 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
02	621	N	87	-0-	-534	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

02	900	N	131	-0-	-769	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

02	249	N	55	-0-	-194	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

02	118	N	31	-0-	-87	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

02	482	N	68	-0-	-414	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

02	296	N	54	-0-	-242	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 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
02	374 N	71	-0-	-303	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

02	362 N	60	-0-	-302	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

02	968 N	160	-0-	-808	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

02	855 N	135	-0-	-720	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	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

02	296 N	46	-0-	-250	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

02	353 N	57	-0-	-296	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 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
02	841	N	117	-0-	-724	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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
02	810	N	113	-0-	-697	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	138	-0-	-766	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 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
02	546	N	87	-0-	-459	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	50	-0-	-270	-0-	50	3			Y	-0-					24
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					24
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					24
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					24
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					24
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 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
02	320	N	49	-0-	-271	-0-	48	1	1	3	N	-0-					33
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	1	1	3	N	-0-					33
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					33
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					33
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					33
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	89	-0-	-462	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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 #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

02	1619 N	223	-0-	-1396	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

02	1420 N	204	-0-	-1216	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

02	733 N	91	-0-	-642	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

02	410 N	51	-0-	-359	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

02	1139 N	186	-0-	-953	-0-	186	3			Y	-0-					7
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					7
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					7
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					7
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 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
02	111	N	16	-0-	-95	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		236	-0-	236	253	236	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	285	32	3			N	-0-					-0-
05	296	X	11	-0-	-285	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			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
02	564	N	94	-0-	-470	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
02	280	N	38	-0-	-242	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-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
02	242	N	41	-0-	-201	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
02	2083	N	265	-0-	-1818	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
02	817	N	85	-0-	-732	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	772	N	118	-0-	-654	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

02	187	N	39	-0-	-148	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

02	1040	N	154	-0-	-886	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	309	N	16	-0-	-293	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

02	1291	N	195	-0-	-1096	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

02	2139	N	569	-0-	-1570	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

02	322	N	46	-0-	-276	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2800	N	706	-0-	-2094	940	64	1	642	3	N	-0-					-0-
03	1718	N	778	-0-	-940	-0-	71	1	707	3	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	3	N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	65	1	659	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	68	1	653	3	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	3	N	-0-					-0-

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
02	1884	N	284	-0-	-1600	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 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
02	1456	N	199	-0-	-1257	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 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
02	165	N	6	-0-	-159	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 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
02	1316	N	204	-0-	-1112	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	458	-0-	-2342	169	458	3			N	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

02	790 N	132	-0-	-658	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	237 N	37	-0-	-200	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

02	114 N	26	-0-	-88	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

02	231 N	24	-0-	-207	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	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
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 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
02	325	N	48	-0-	-277	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
02	1105	N	177	-0-	-928	-0-	177	3			Y	-0-					13
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					13
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					13
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					13
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					13
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	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
02	431	N	57	-0-	-374	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	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
02	392	N	87	-0-	-305	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	1950	N	311	-0-	-1639	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	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
02	821	N	126	-0-	-695	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
02	292	N	90	-0-	-202	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

02	1484 N	235	-0-	-1249	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

02	143 N	26	-0-	-117	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

02	131 N	25	-0-	-106	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	839	N	123	-0-	-716	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

02	952	N	148	-0-	-804	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

02	2800	N	647	-0-	-2153	1419	647	3			Y	-0-					-0-
03	2068	N	649	-0-	-1419	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

02	1663	N	235	-0-	-1428	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

02	443	N	76	-0-	-367	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	122	-0-	-608	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

02	2800	N	538	-0-	-2262	185	538	3			N	-0-					-0-
03	894	N	709	-0-	-185	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

02	432	N	66	-0-	-366	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

02	745	N	117	-0-	-628	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

02	918	N	146	-0-	-772	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

02	2030	N	308	-0-	-1722	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

02	810	N	132	-0-	-678	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1374	N	208	-0-	-1166	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

02	499	N	96	-0-	-403	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

02	711	N	127	-0-	-584	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

02	471	N	78	-0-	-393	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

02	1425	N	228	-0-	-1197	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	27	-0-	-158	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
02	378	N	57	-0-	-321	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
02	635	N	106	-0-	-529	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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
02	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
02	212	N	38	-0-	-174	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
02	1143	N	175	-0-	-968	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	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
02	219	N	34	-0-	-185	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	626	N	102	-0-	-524	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

02	1917	N	301	-0-	-1616	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

02	2336	N	424	-0-	-1912	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

02	1818	N	277	-0-	-1541	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

02	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

02	998	N	152	-0-	-846	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

02	1410	N	215	-0-	-1195	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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
02	411	N	62	-0-	-349	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

02	1886	N	254	-0-	-1632	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

02	32	N	5	-0-	-27	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

02	1830	N	273	-0-	-1557	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

02	2800	N	429	-0-	-2371	255	429	3			N	-0-					-0-
03	759	N	504	-0-	-255	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

02	1781	N	280	-0-	-1501	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	494	N	80	-0-	-414	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

02	1416	N	241	-0-	-1175	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

02	226	N	28	-0-	-198	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	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

02	1297	N	205	-0-	-1092	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

02	987	N	165	-0-	-822	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

02	1770	N	288	-0-	-1482	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
02	2680	N	495	-0-	-2185	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

02	829	N	119	-0-	-710	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

02	136	N	20	-0-	-116	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

02	36	N	4	-0-	-32	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

02	118	N	20	-0-	-98	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	455	N	76	-0-	-379	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

02	2800	N	544	-0-	-2256	687	544	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	556	-0-	-687	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	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
02	662	N	108	-0-	-554	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

02	611	N	93	-0-	-518	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

02	2126	N	316	-0-	-1810	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

02	2098	N	325	-0-	-1773	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

02	522	N	79	-0-	-443	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

02	2800	N	607	-0-	-2193	755	607	3			N	-0-					-0-
03	1419	N	664	-0-	-755	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	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
02	459	N	75	-0-	-384	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

02	1600	N	223	-0-	-1377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

02	750	N	118	-0-	-632	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

02	407	N	71	-0-	-336	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

02	2800	N	517	-0-	-2283	403	517	3			N	-0-					-0-
03	959	N	556	-0-	-403	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	2256	N	371	-0-	-1885	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 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
02	2423	N	427	-0-	-1996	-0-	33	2	394	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	2	415	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	2	401	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	2	407	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	2	392	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 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
02	615	N	101	-0-	-514	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 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
02	1214	N	189	-0-	-1025	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 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
02	1289	N	226	-0-	-1063	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 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
02	857	N	79	-0-	-778	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 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
02	1602	N	240	-0-	-1362	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	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
02	855	N	142	-0-	-713	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	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
02	1111	N	164	-0-	-947	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	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
02	1705	N	262	-0-	-1443	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
02	1292	N	200	-0-	-1092	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
02	1395	N	216	-0-	-1179	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	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
02	787	N	116	-0-	-671	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
02	777	N	118	-0-	-659	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	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

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
02	2800	N	569	-0-	-2231	552	569	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	621	-0-	-552	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

02	429	N	100	-0-	-329	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

02	1938	N	265	-0-	-1673	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

02	2800	N	433	-0-	-2367	46	433	3			N	-0-					-0-
03	511	N	465	-0-	-46	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

02	2035	N	315	-0-	-1720	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

02	921	N	139	-0-	-782	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	258 N	56	-0-	-202	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

02	1554 N	254	-0-	-1300	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

02	318 N	48	-0-	-270	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

02	1383 N	205	-0-	-1178	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

02	262 N	28	-0-	-234	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

02	1003 N	186	-0-	-817	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	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
02	37	N	8	-0-	-29	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	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
02	863	N	152	-0-	-711	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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
02	664	N	111	-0-	-553	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
02	2485	N	367	-0-	-2118	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	268	-0-	268	410	268	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	228	-0-	228	638	228	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	231	-0-	231	869	231	3			N	-0-					-0-
07	1081	X	212	-0-	-869	-0-	212	3			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	790	N	21	-0-	-769	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	143	N	24	-0-	-119	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

02	631	N	96	-0-	-535	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

02	1888	N	279	-0-	-1609	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 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
02	448	N	76	-0-	-372	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

02	105	N	10	-0-	-95	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

02	1441	N	200	-0-	-1241	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

02	1467	N	226	-0-	-1241	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

02	2800	N	523	-0-	-2277	744	523	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	589	-0-	-744	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

02	1266	N	111	-0-	-1155	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 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
02	1468	N	246	-0-	-1222	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

02	366	N	56	-0-	-310	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

02	389	N	96	-0-	-293	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

02	48	N	7	-0-	-41	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

02	672	N	149	-0-	-523	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	300 N	44	-0-	-256	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 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
02	323 N	52	-0-	-271	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 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
02	655 N	97	-0-	-558	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1911	N	284	-0-	-1627	-0-	284	3		N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

02	682	N	123	-0-	-559	-0-	123	3		N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-					-0-
06	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

02	895	N	143	-0-	-752	-0-	143	3		N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

02	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 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
02	571	N	65	-0-	-506	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

02	2357	N	338	-0-	-2019	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

02	2230	N	304	-0-	-1926	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

02	1002	N	154	-0-	-848	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

02	980	N	142	-0-	-838	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

02	886	N	12	-0-	-874	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

02	913	N	138	-0-	-775	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 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
02	222	N	31	-0-	-191	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 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
02	1115	N	132	-0-	-983	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	265	-0-	-2192	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 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
02	2800	N	663	-0-	-2137	1481	663	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	662	-0-	-1481	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	471	-0-	-366	-0-	471	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 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
02	829	N	120	-0-	-709	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	20	-0-	-105	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	693	N	102	-0-	-591	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 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
02	449	N	66	-0-	-383	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 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
02	484	N	79	-0-	-405	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 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
02	1501	N	233	-0-	-1268	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	309	-0-	-1754	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 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
02	398	N	54	-0-	-344	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 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
02	2800	N	495	-0-	-2305	390	495	3			Y	-0-					-0-
03	942	N	552	-0-	-390	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

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
02	352	N	44	-0-	-308	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 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
02	2028	N	308	-0-	-1720	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

02	66	N	12	-0-	-54	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

02	635	N	106	-0-	-529	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

02	2800	N	770	-0-	-2030	2390	770	3			Y	-0-					28
03	3100	N	870	-0-	-2230	160	870	3			Y	-0-					28
04	1052	N	892	-0-	-160	-0-	892	3			Y	-0-					28
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					28
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					28
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			Y	-0-					28

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	929	N	144	-0-	-785	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

02	1566	N	295	-0-	-1271	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	905	N	151	-0-	-754	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

02	1096	N	160	-0-	-936	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

02	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

02	2384	N	412	-0-	-1972	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

02	2800	N	441	-0-	-2359	531	441	3			Y	-0-					-0-
03	997	N	466	-0-	-531	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

02	2800	N	438	-0-	-2362	194	438	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	446	-0-	-194	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	510	-0-	-2290	546	510	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	561	-0-	-546	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

02	1065	N	173	-0-	-892	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

02	844	N	132	-0-	-712	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

02	2800	N	379	-0-	-2421	101	379	3			N	-0-					-0-
03	576	N	475	-0-	-101	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

02	426	N	67	-0-	-359	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

02	559	N	45	-0-	-514	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

02	1321	N	195	-0-	-1126	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	692	-0-	-2108	2183	692	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	721	-0-	-2183	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 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
02	332	N	45	-0-	-287	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	86	-0-	-533	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 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
02	1651	N	287	-0-	-1364	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 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
02	1201	N	222	-0-	-979	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	267	-0-	-1192	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

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
02	2510	N	390	-0-	-2120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1002 N	152	-0-	-850	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

02	1684 N	295	-0-	-1389	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

02	1184 N	170	-0-	-1014	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

02	497 N	57	-0-	-440	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

02	1078 N	86	-0-	-992	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

02	758 N	114	-0-	-644	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 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
02	619	N	86	-0-	-533	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	138	-0-	-775	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	98	-0-	-514	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 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
02	125	N	20	-0-	-105	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	505	N	79	-0-	-426	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 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
02	674	N	111	-0-	-563	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

02	839	N	67	-0-	-772	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

02	1388	N	215	-0-	-1173	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

02	2026	N	321	-0-	-1705	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

02	176	N	26	-0-	-150	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

02	703	N	186	-0-	-517	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 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
02	2800	N	671	-0-	-2129	1632	671	3			N	-0-					-0-
03	2386	N	754	-0-	-1632	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

02	803	N	125	-0-	-678	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

02	676	N	213	-0-	-463	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

02	905	N	151	-0-	-754	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

02	501	N	84	-0-	-417	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

02	964	N	121	-0-	-843	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	841	N	105	-0-	-736	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

02	388	N	29	-0-	-359	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

02	113	N	59	-0-	-54	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

02	744	N	147	-0-	-597	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

02	416	N	82	-0-	-334	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

02	1132	N	175	-0-	-957	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

02	485	N	75	-0-	-410	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 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
02	996	N	167	-0-	-829	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

02	142	N	66	-0-	-76	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

02	941	N	129	-0-	-812	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

02	1098	N	163	-0-	-935	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

02	2800	N	718	-0-	-2082	2444	718	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	829	-0-	-2271	173	829	3			Y	-0-					-0-
04	905	N	732	-0-	-173	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

02	612	N	93	-0-	-519	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

02	996	N	167	-0-	-829	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135 N	22	-0-	-113	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

02	226 N	28	-0-	-198	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

02	1266 N	111	-0-	-1155	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

02	2717 N	418	-0-	-2299	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

02	687 N	99	-0-	-588	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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 #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

02	170	N	28	-0-	-142	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

02	1338	N	193	-0-	-1145	-0-	193	3		N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

02	2268	N	341	-0-	-1927	-0-	341	3		N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

02	643	N	102	-0-	-541	-0-	102	3		Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

02	2800	N	446	-0-	-2354	386	446	3		N	-0-					-0-
03	879	N	493	-0-	-386	-0-	493	3		N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

02	1366	N	204	-0-	-1162	-0-	204	3		Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3		Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1580	N	242	-0-	-1338	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

02	913	N	138	-0-	-775	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

02	647	N	100	-0-	-547	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

02	2051	N	313	-0-	-1738	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

02	1859	N	289	-0-	-1570	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

02	1512	N	267	-0-	-1245	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

02	2800	N	718	-0-	-2082	1826	718	3			N	-0-					-0-
03	2615	N	789	-0-	-1826	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 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
02	958	N	147	-0-	-811	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 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
02	640	N	96	-0-	-544	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 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
02	387	N	61	-0-	-326	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 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
02	1245	N	197	-0-	-1048	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 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
02	900	N	135	-0-	-765	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 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
02	591	N	91	-0-	-500	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
02	501	N	83	-0-	-418	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

02	2416 N	359	-0-	-2057	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

02	639 N	99	-0-	-540	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

02	1968 N	308	-0-	-1660	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

02	1783 N	263	-0-	-1520	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

02	409 N	78	-0-	-331	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

02	1789 N	274	-0-	-1515	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

02	2016 N	322	-0-	-1694	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

02	908 N	136	-0-	-772	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

02	349 N	57	-0-	-292	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

02	1184 N	180	-0-	-1004	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

02	2125 N	322	-0-	-1803	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

02	420 N	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	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 #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 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
02	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 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
02	383	N	79	-0-	-304	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	688	-0-	-2112	1577	688	3			N	-0-					-0-
03	2314	N	737	-0-	-1577	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 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
02	2372	N	356	-0-	-2016	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 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
02	1713	N	280	-0-	-1433	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 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
02	100	N	23	-0-	-77	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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
02	759	N	119	-0-	-640	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 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
02	1023	N	161	-0-	-862	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

02	1568	N	219	-0-	-1349	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

02	2800	N	663	-0-	-2137	1418	663	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	729	-0-	-1418	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

02	2800	N	644	-0-	-2156	1081	644	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	630	-0-	-1081	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

02	2800	N	447	-0-	-2353	148	447	3			N	-0-					-0-
03	648	N	500	-0-	-148	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

02	325	N	50	-0-	-275	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

02	604	N	93	-0-	-511	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 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
02	1589	N	250	-0-	-1339	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

02	548	N	79	-0-	-469	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

02	2800	N	497	-0-	-2303	480	497	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	555	-0-	-480	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

02	2222	N	376	-0-	-1846	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

02	198	N	36	-0-	-162	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

02	426	N	76	-0-	-350	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

02	987	N	155	-0-	-832	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1292	N	188	-0-	-1104	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
02	2056	N	308	-0-	-1748	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	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
02	1618	N	250	-0-	-1368	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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
02	2361	N	375	-0-	-1986	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-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
02	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

02	2435 N	363	-0-	-2072	-0-	65	1	298	3	N	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	97	1	324	3	N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	107	1	317	3	N	-0-					-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	126	1	289	3	N	-0-					-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	137	1	290	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

02	664 N	110	-0-	-554	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

02	476 N	61	-0-	-415	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

02	1786 N	266	-0-	-1520	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

02	718 N	107	-0-	-611	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	40	N	31	-0-	-9	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
02	1412	N	-0-	-0-	-1412	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	920	N	141	-0-	-779	-0-	141	3			N	-0-					30
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					30
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					30
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					30
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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
02	1122	N	155	-0-	-967	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

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
02	1571	N	243	-0-	-1328	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1290	N	183	-0-	-1107	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
02	1186	N	178	-0-	-1008	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1530	N	247	-0-	-1283	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

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
02	511	N	67	-0-	-444	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1137	N	167	-0-	-970	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
02	669	N	106	-0-	-563	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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
02	1565	N	257	-0-	-1308	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	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
02	196	N	21	-0-	-175	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
02	67	N	10	-0-	-57	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-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
02	412	N	89	-0-	-323	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	134	-0-	-670	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	65	-0-	-204	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	N	311	-0-	-1644	-0-	311	3			N	-0-					28
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					28
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					28
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 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
02	1043	N	160	-0-	-883	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	411	-0-	-1769	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 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
02	954	N	166	-0-	-788	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

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
02	770	N	119	-0-	-651	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

02	266 N	46	-0-	-220	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

02	1175 N	180	-0-	-995	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

02	604 N	93	-0-	-511	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

02	850 N	137	-0-	-713	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

02	1758 N	272	-0-	-1486	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

02	672 N	120	-0-	-552	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 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
02	1506	N	226	-0-	-1280	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 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
02	1164	N	303	-0-	-861	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 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
02	445	N	1	-0-	-444	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 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
02	1025	N	155	-0-	-870	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	11	-0-	-56	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 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
02	396	N	66	-0-	-330	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	N	402	-0-	-2203	-0-	37	1	365	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	38	1	364	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	646	N	91	-0-	-555	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 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
02	1016 N	177	-0-	-839	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 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
02	26 N	4	-0-	-22	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 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
02	361 N	54	-0-	-307	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
02	2653 N	384	-0-	-2269	-0-	35	1	349	3	N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	3	N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 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
02	355 N	43	-0-	-312	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 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
02	152 N	24	-0-	-128	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

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
02	738 N	109	-0-	-629	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1719	N	470	-0-	-1249	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

02	414	N	77	-0-	-337	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

02	1009	N	172	-0-	-837	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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

02	281	N	22	-0-	-259	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

02	325	N	52	-0-	-273	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1273	N	170	-0-	-1103	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
02	195	N	32	-0-	-163	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	201	N	31	-0-	-170	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	397	N	67	-0-	-330	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
02	1992	N	303	-0-	-1689	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	620	-0-	-2180	767	620	3			N	-0-					-0-
03	1421 N	654	-0-	-767	-0-	652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 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
02	1961 N	306	-0-	-1655	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 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
02	431 N	73	-0-	-358	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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
02	1822 N	285	-0-	-1537	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

02	1280 N	208	-0-	-1072	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-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

02	1017 N	161	-0-	-856	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

02	474 N	82	-0-	-392	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

02	192 N	14	-0-	-178	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 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
02	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 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
02	1209	N	192	-0-	-1017	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 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
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	65	-0-	-367	-0-	48	1	17	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	1	19	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	1	20	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	3	N	-0-					-0-

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
02	215	N	36	-0-	-179	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	247	N	41	-0-	-206	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
02	2800	N	789	-0-	-2011	2511	72	1	717	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	869	-0-	-2231	280	79	1	790	3	N	-0-					-0-
04	1103	N	823	-0-	-280	-0-	76	1	746	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	77	1	779	3	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	79	1	757	3	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	88	1	797	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
02	808	N	123	-0-	-685	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
02	2312	N	312	-0-	-2000	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	295	N	51	-0-	-244	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			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
02	2800	N	532	-0-	-2268	725	86	1	446	3	N	-0-					-0-
03	1334	N	609	-0-	-725	-0-	95	1	514	3	N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	92	1	372	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	3	N	-0-					-0-
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	92	1	392	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	95	1	532	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 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
02	1442	N	222	-0-	-1220	-0-	86	1	136	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	95	1	149	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	92	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	95	1	144	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	92	1	131	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	95	1	138	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	117	-0-	-640	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 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
02	218	N	28	-0-	-190	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 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
02	1481	N	221	-0-	-1260	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 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
02	1290	N	195	-0-	-1095	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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
02	346	N	49	-0-	-297	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	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
02	1144	N	173	-0-	-971	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
02	473	N	70	-0-	-403	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
02	345	N	52	-0-	-293	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
02	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	995	N	139	-0-	-856	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
02	1551	N	253	-0-	-1298	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	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
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	1480	N	235	-0-	-1245	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	78	N	22	-0-	-56	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
02	1414	N	210	-0-	-1204	-0-	48	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	3	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	52	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	54	1	147	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	52	1	136	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	54	1	144	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
02	1274	N	183	-0-	-1091	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

02	493 N	67	-0-	-426	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

02	2800 N	849	-0-	-1951	2679	86	1	763	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	929	-0-	-2171	508	95	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1412 N	904	-0-	-508	-0-	92	1	812	3	N	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	95	1	840	3	N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	92	1	812	3	N	-0-					-0-
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	95	1	833	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

02	2576 N	385	-0-	-2191	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

02	181 N	32	-0-	-149	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	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
02	340	N	45	-0-	-295	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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
02	80	N	11	-0-	-69	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
02	630	N	98	-0-	-532	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
02	1071	N	179	-0-	-892	-0-	48	1	131	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	54	1	141	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
02	1471	N	217	-0-	-1254	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-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
02	37	N	4	-0-	-33	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
02	206	N	32	-0-	-174	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	1634	N	241	-0-	-1393	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	890	-0-	-1910	3294	890	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	849	-0-	-2251	1043	849	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	819	-0-	-1043	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	34	-0-	-178	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 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
02	2327	N	375	-0-	-1952	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	153	-0-	-844	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 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
02	2115	N	364	-0-	-1751	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-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
02	792	N	156	-0-	-636	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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
02	1641	N	247	-0-	-1394	-0-	120	1	127	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	142	1	134	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	136	1	134	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	147	1	133	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	151	1	121	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	1	122	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
02	2800	N	724	-0-	-2076	1876	724	3			N	-0-					-0-
03	2406	N	530	-0-	-1876	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
02	630	N	94	-0-	-536	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
02	272	N	8	-0-	-264	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
02	519	N	89	-0-	-430	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
02	2453	N	307	-0-	-2146	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
02	1580	N	262	-0-	-1318	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
02	1252	N	18	-0-	-1234	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
02	2800	N	527	-0-	-2273	897	63	1	463	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1465	N	568	-0-	-897	-0-	70	1	495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	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
02	761	N	106	-0-	-655	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	1451	N	196	-0-	-1255	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
02	762	N	125	-0-	-637	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1568	N	246	-0-	-1322	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

02	720	N	108	-0-	-612	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

02	1280	N	284	-0-	-996	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

02	1096	N	171	-0-	-925	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

02	214	N	37	-0-	-177	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

02	2043	N	341	-0-	-1702	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

02	417	N	59	-0-	-358	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	336 N	42	-0-	-294	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

02	2155 N	343	-0-	-1812	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

02	592 N	86	-0-	-506	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

02	72 N	3	-0-	-69	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

02	41 N	4	-0-	-37	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 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
02	822	N	121	-0-	-701	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
02	2647	N	407	-0-	-2240	-0-	63	1	344	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	67	1	372	3	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	70	1	383	3	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	67	1	356	3	N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	70	1	349	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 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
02	739	N	95	-0-	-644	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 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
02	808	N	142	-0-	-666	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 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
02	678	N	106	-0-	-572	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 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
02	955	N	146	-0-	-809	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	N	304	-0-	-1864	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
02	911	N	148	-0-	-763	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	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
02	1216	N	184	-0-	-1032	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	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
02	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
02	371	N	54	-0-	-317	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
02	1059	N	163	-0-	-896	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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
02	359	N	88	-0-	-271	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	994	N	157	-0-	-837	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

02	664	N	101	-0-	-563	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

02	1529	N	244	-0-	-1285	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

02	451	N	70	-0-	-381	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

02	75	N	11	-0-	-64	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

02	772	N	122	-0-	-650	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

02	1742	N	277	-0-	-1465	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 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
02	1216	N	196	-0-	-1020	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

02	1881	N	282	-0-	-1599	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

02	1144	N	78	-0-	-1066	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

02	1975	N	292	-0-	-1683	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

02	2117	N	412	-0-	-1705	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

02	1356	N	212	-0-	-1144	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

02	2557	N	387	-0-	-2170	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 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
02	861	N	129	-0-	-732	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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
02	71	N	19	-0-	-52	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 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
02	536	N	82	-0-	-454	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 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
02	528	N	82	-0-	-446	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 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
02	1012	N	153	-0-	-859	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	264	-0-	-1464	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 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
02	876	N	133	-0-	-743	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 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
02	1290	N	246	-0-	-1044	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

02	1929	N	284	-0-	-1645	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

02	2800	N	452	-0-	-2348	164	452	3			N	-0-					-0-
03	657	N	493	-0-	-164	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

02	1930	N	294	-0-	-1636	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

02	2190	N	293	-0-	-1897	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

02	1851	N	279	-0-	-1572	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

02	292	N	61	-0-	-231	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 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
02	2135	N	373	-0-	-1762	-0-	131	1	242	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	145	1	211	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	140	1	235	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	145	1	179	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	140	1	151	3	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	145	1	120	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

02	182	N	27	-0-	-155	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

02	51	N	9	-0-	-42	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

02	2800	N	460	-0-	-2340	18	460	3			N	-0-					-0-
03	516	N	498	-0-	-18	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

02	500	N	66	-0-	-434	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2115	N	319	-0-	-1796	-0-	319	3			Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					1
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					1
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					1
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

02	2800	N	527	-0-	-2273	605	527	3			Y	-0-					25
03	1181	N	576	-0-	-605	-0-	576	3			Y	-0-					25
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					25
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-					25
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					25
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					25

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

02	2017	N	307	-0-	-1710	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

02	1502	N	225	-0-	-1277	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

02	463	N	79	-0-	-384	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

02	1207	N	186	-0-	-1021	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

02	529	N	55	-0-	-474	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	295	-0-	-1716	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
02	620	N	89	-0-	-531	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 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
02	675	N	109	-0-	-566	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	147	-0-	-986	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	158	-0-	-886	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 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
02	332	N	60	-0-	-272	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 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
02	1217	N	179	-0-	-1038	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	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

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	133	-0-	-765	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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
02	1363	N	219	-0-	-1144	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	769	N	124	-0-	-645	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	273	-0-	-1388	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 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
02	104	N	50	-0-	-54	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 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
02	569	N	105	-0-	-464	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

02	125	N	22	-0-	-103	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

02	1747	N	264	-0-	-1483	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

02	928	N	129	-0-	-799	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

02	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

02	1236	N	217	-0-	-1019	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

02	494	N	77	-0-	-417	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	964 N	151	-0-	-813	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

02	639 N	106	-0-	-533	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

02	1166 N	179	-0-	-987	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

02	1962 N	302	-0-	-1660	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

02	148 N	14	-0-	-134	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

02	2800 N	735	-0-	-2065	2078	735	3			N	-0-					-0-
03	2920 N	842	-0-	-2078	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

02	538 N	78	-0-	-460	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	464	-0-	-2336	61	464	3			N	-0-					-0-
03	566	N	505	-0-	-61	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

02	914	N	152	-0-	-762	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

02	234	N	33	-0-	-201	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

02	45	N	6	-0-	-39	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

02	17	N	1	-0-	-16	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2402					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2402					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2402					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2402					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2402					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	20	-0-	20	2422	20	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 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
02	2597	N	401	-0-	-2196	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

02	1488	N	216	-0-	-1272	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

02	906	N	144	-0-	-762	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

02	1446	N	225	-0-	-1221	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

02	616	N	152	-0-	-464	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

02	1715	N	276	-0-	-1439	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 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
02	1945	N	301	-0-	-1644	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

02	105	N	18	-0-	-87	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

02	1030	N	156	-0-	-874	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

02	440	N	49	-0-	-391	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

02	1318	N	173	-0-	-1145	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

02	202	N	24	-0-	-178	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

02	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 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
02	393	N	76	-0-	-317	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

02	2391	N	206	-0-	-2185	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

02	507	N	73	-0-	-434	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

02	1629	N	250	-0-	-1379	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

02	2589	N	425	-0-	-2164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

02	549	N	117	-0-	-432	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

02	651	N	99	-0-	-552	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

02	887	N	138	-0-	-749	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

02	1108	N	165	-0-	-943	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

02	778	N	119	-0-	-659	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

02	1347	N	207	-0-	-1140	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

02	659	N	102	-0-	-557	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

02	539	N	82	-0-	-457	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 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
02	561	N	239	-0-	-322	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	454	-0-	-2346	238	454	3			N	-0-					-0-
03	762	N	524	-0-	-238	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 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
02	1300	N	207	-0-	-1093	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 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
02	169	N	41	-0-	-128	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 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
02	600	N	92	-0-	-508	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	143	-0-	-843	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 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
02	332	N	51	-0-	-281	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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 #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 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
02	304	N	47	-0-	-257	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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
02	146	N	17	-0-	-129	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 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
02	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					4
03	T. A.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					4
04	T. A.		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					4
05	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					4
06	T. A.		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					4
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	73	-0-	-419	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	41	-0-	-295	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 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
02	297	N	47	-0-	-250	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 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
02	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

02	164	N	25	-0-	-139	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

02	2800	N	619	-0-	-2181	1240	619	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	659	-0-	-1240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

02	1411	N	216	-0-	-1195	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

02	1666	N	220	-0-	-1446	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

02	170	N	21	-0-	-149	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1250	N	190	-0-	-1060	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1338	-0-	-1462	2134	86	1	1251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	1501	-0-	-1599	535	95	1	1404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2064	N	1529	-0-	-535	-0-	92	1	1435	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1445	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95	1	1246	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 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
02	2800	N	705	-0-	-2095	1759	705	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	806	-0-	-1759	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 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
02	1764	N	262	-0-	-1502	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	327	-0-	-1706	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

02	63	N	2	-0-	-61	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

02	491	N	74	-0-	-417	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

02	128	N	20	-0-	-108	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 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
02	1507	N	241	-0-	-1266	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

02	1102	N	171	-0-	-931	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

02	105	N	13	-0-	-92	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

02	661	N	99	-0-	-562	-0-	63	1	36	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	67	1	41	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	70	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	67	1	25	3	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	1			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

02	1445	N	221	-0-	-1224	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

02	2774	N	452	-0-	-2322	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

02	908	N	138	-0-	-770	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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 #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 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
02	912	N	139	-0-	-773	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

02	1381	N	202	-0-	-1179	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

02	190	N	31	-0-	-159	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	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

02	437	N	69	-0-	-368	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

02	865	N	124	-0-	-741	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

02	1347	N	205	-0-	-1142	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

02	319	N	49	-0-	-270	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 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
02	161	N	25	-0-	-136	-0-	25	3			Y	-0-					2
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2157	N	280	-0-	-1877	-0-	20	1	252	3	N	7					28
							8	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					28
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	3	12	1			19
							3	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	271	3	N	2					21
							2	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	17	8	1			30
							19	9									
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	30	1	273	3	N	1	13	1			18
							1	9									

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 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
02	1698	N	263	-0-	-1435	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 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
02	788	N	116	-0-	-672	-0-	92	1	24	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	102	1	25	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	99	1	28	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	1	30	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	99	1	21	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	102	1	17	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 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
02	620	N	72	-0-	-548	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	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

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 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
02	443	N	73	-0-	-370	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

02	44	N	6	-0-	-38	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

02	41	N	6	-0-	-35	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

02	169	N	24	-0-	-145	-0-	24	3			Y	-0-					2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

02	165	N	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

02	1750	N	218	-0-	-1532	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

02	234 N	28	-0-	-206	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

02	345 N	49	-0-	-296	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

02	562 N	86	-0-	-476	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

02	1606 N	241	-0-	-1365	-0-	70	1	171	3	N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	77	1	185	3	N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	75	1	180	3	N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	77	1	185	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	75	1	181	3	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	77	1	185	3	N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

02	1123 N	175	-0-	-948	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	80	-0-	-398	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

02	89	N	11	-0-	-78	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

02	2075	N	324	-0-	-1751	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

02	1857	N	283	-0-	-1574	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

02	2643	N	425	-0-	-2218	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

02	2800	N	1223	-0-	-1577	5120	92	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1382	-0-	-1718	3402	102	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1351	-0-	-1649	1753	99	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1393	-0-	-1707	46	102	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	99	1	1248	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	102	1	1237	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 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
02	855	N	125	-0-	-730	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

02	326	N	234	-0-	-92	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

02	673	N	98	-0-	-575	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

02	648	N	97	-0-	-551	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

02	2020	N	273	-0-	-1747	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

02	812	N	71	-0-	-741	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 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
02	184	N	27	-0-	-157	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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
02	1415	N	229	-0-	-1186	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
02	700	N	107	-0-	-593	-0-	15	1	90	3	N	2					3
							2	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	2					5
							2	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	1					6
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	N	2					8
							2	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	90	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	N	2					6
							2	9									

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
02	510	N	77	-0-	-433	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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
02	2800	N	331	-0-	-2469	54	331	3			N	-0-					-0-
03	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1957	N	285	-0-	-1672	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

02	149	N	4	-0-	-145	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	453	-0-	-2347	172	453	3			N	-0-					-0-
03	665	N	493	-0-	-172	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

02	303	N	-0-	-0-	-303	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

02	1719	N	136	-0-	-1583	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

02	1159	N	180	-0-	-979	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 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
02	48	N	6	-0-	-42	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

02	77	N	10	-0-	-67	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

02	2800	N	767	-0-	-2033	2719	767	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	830	-0-	-2270	449	830	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	787	-0-	-449	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

02	2800	N	510	-0-	-2290	538	510	3			N	-0-					-0-
03	595	N	57	-0-	-538	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

02	1400	N	204	-0-	-1196	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

02	1469	N	198	-0-	-1271	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 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
02	801	N	123	-0-	-678	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

02	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

02	2800	N	522	-0-	-2278	704	522	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	580	-0-	-704	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

02	42	N	7	-0-	-35	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

02	14B2	EXT	131	-0-	131	1454	131	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	129	-0-	129	1583	129	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	91	-0-	91	1674	91	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	126	-0-	126	1800	126	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	92	-0-	92	1892	92	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	83	-0-	83	1975	83	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	474	-0-	-2326	266	474	3		Y	-0-			1
03	759 N	493	-0-	-266	-0-	493	3		Y	-0-			1
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			1
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			1
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 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

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 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

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5450 - 6564

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1760	-0-	-1040	7258	1760	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1888	-0-	-1212	6046	1888	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1740	-0-	-1260	4786	1740	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1354	-0-	-1746	3040	1354	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1793	-0-	-1207	1833	1793	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1825	-0-	-1275	558	1825	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

02	2800 N	2140	-0-	-660	7967	2140	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2489	-0-	-611	7356	2489	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2678	-0-	-322	7034	2678	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2003	-0-	-1097	5937	2003	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2227	-0-	-773	5164	2227	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1984	-0-	-1116	4048	1984	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

02	2800 N	709	-0-	-2091	1147	709	3			N	-0-					-0-
03	1973 N	826	-0-	-1147	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	868 N	632	-0-	-236	-0-	632	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

02	2800 N	762	-0-	-2038	1839	762	3			N	-0-					-0-
03	2786 N	947	-0-	-1839	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

02	2800 N	1805	-0-	-995	7330	1805	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1937	-0-	-1163	6167	1937	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1975	-0-	-1025	5142	1975	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1594	-0-	-1506	3636	1594	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1684	-0-	-1316	2320	1684	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1493	-0-	-1607	713	1493	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (PENN) //CONT.// 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	1680	-0-	-1120	5915	1656	2	24	9	N	22	15	1		81
03	3100	N	1398	-0-	-1702	4213	1352	2	46	9	N	42	49	1		74
04	3000	N	1110	-0-	-1890	2323	991	2	119	9	N	108	35	1		147
05	3100	N	961	-0-	-2139	184	919	2	42	9	N	38	35	1		150
06	1230	N	855	-0-	-375	-0-	831	2	24	9	N	22	24	1		148
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2238	2	31	9	N	28	25	1		151

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

02	2700	N	1127	-0-	-1573	2859	1080	2	47	9	Y	43	22	1		226
03	3100	N	1213	-0-	-1887	972	1137	2	76	9	Y	69	72	1		223
04	2116	N	1144	-0-	-972	-0-	1081	2	63	9	Y	57	51	1		229
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1091	2	59	9	Y	54	51	1		232
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1024	2	36	9	Y	33	36	1		229
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1055	2	46	9	Y	42	36	1		235

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

02	2292	N	491	-0-	-1801	-0-	491	2			N	-0-				22
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				22
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-				22
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-				22
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-				22
07	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-				22

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

02	2800	N	1569	-0-	-1231	5097	1569	2			N	-0-				194
03	3100	N	1585	-0-	-1515	3582	1585	2			N	-0-				194
04	3000	N	1492	-0-	-1508	2074	1492	2			N	-0-				194
05	3100	N	1509	-0-	-1591	483	1509	2			N	-0-				194
06	1879	N	1396	-0-	-483	-0-	1396	2			N	-0-				194
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-				194

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

02	938	N	457	-0-	-481	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-				-0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	271	-0-	-1422	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	428	2	4	9	N	4	4	8			147
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					147
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					147
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2487	2	50	9	N	45					192
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	N	11					203
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					203

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1678	2	23	9	N	21	6	1			131
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2318	2	39	9	N	35	18	1			148
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2089	2	35	9	N	32	13	1			167
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2215	2	35	9	N	32	13	1			186
06	2280	N	1902	-0-	-378	-0-	1880	2	22	9	N	20	9	1			197
07	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1840	2	29	9	N	26	9	1			214

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
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	N	9	5	1			209
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2190	2	18	9	N	16	17	1			208
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	N	15	12	1			211
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1604	2	18	9	N	16	12	1			215
06	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	1357	2	9	9	N	8	8	1			215
07	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1401	2	10	9	N	9	8	1			216

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23393	X	5384	-0-	-18009	-0-	5364	2	20	9	N	18					270
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5734	2	14	9	N	13					283
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5193	2	14	9	N	13					296
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5103	2	15	9	N	14					310
06	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	4768	2	10	9	N	9					319
07	5859	X	5040	-0-	-819	-0-	5033	2	7	9	N	6					325

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	2			N	-0-					128
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					128
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					128
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					128
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					128
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					128

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2143	-0-	-657	7751	2143	2			N	-0-					181
03	3100	N	2187	-0-	-913	6838	2187	2			N	-0-					181
04	3000	N	2053	-0-	-947	5891	2053	2			N	-0-					181
05	3100	N	2076	-0-	-1024	4867	2076	2			N	-0-					181
06	3000	N	1970	-0-	-1030	3837	1970	2			N	-0-					181
07	3100	N	1609	-0-	-1491	2346	1609	2			N	-0-					181

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
07	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

02	196 #	120	-0-	-76	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC 178386
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

02	1283 N	252	-0-	-1031	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

02	1443 N	255	-0-	-1188	-0-	255	2	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG 20 WELL #: 1 RRCID -> 290892 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802

02	329 R	107	-0-	-222	-0-	75	1	32	2	N	-0-					50
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					50
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	75	1	43	2	N	-0-					50
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	75	1	37	2	N	-0-					50
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					50
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	75	1	54	2	N	-0-					50

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

02	1717 R	448	-0-	-1269	-0-	363	3	85	9	N	77					137
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	417	3	80	9	N	73					210
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	407	3	34	9	N	31	152	1			89
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	N	62					151
06	300 #	200	-0-	-100	-0-	182	3	18	9	N	16					167
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	345	3	101	9	N	92	163	1			96

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

02	952 #	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	957 R	957	-0-	-0-	-0-	924	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	1020 #	891	-0-	-129	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	990 #	924	-0-	-66	-0-	898	2	26	9	N	24	12	1			12
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					12

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F) WELL #: 6NM RRCID -> 295374 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8095 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E) WELL #: 5SM RRCID -> 295522 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7883 - 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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4134	R	510	-0-	-3624	-0-	424	3	86	9	Y	78					100
03	652	R	652	-0-	-0-	-0-	544	3	108	9	Y	98	148	1			50
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	477	3	86	9	Y	78	116	1			12
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	552	3	87	9	Y	79					91
*06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	476	3	75	9	Y	68	117	1			42
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	540	3	74	9	Y	67					109

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 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
*02	1492	R	200	-0-	-1292	-0-	171	3	29	9	Y	26	2	8			25
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	196	3	33	9	Y	30	45	1			10
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	161	3	46	9	Y	42	52	1			-0-
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28					28
*06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	195	3	36	9	Y	33	58	1			3
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	230	3	31	9	Y	28					31

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	R	28	-0-	-184	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 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
02	494 R	-0-	-0-	-494	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

02	2101 R	351	-0-	-1750	-0-	338	2	13	9	Y	12					87
03	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					87
04	450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					87
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					87
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					87
07	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					87

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

02	1551 R	287	-0-	-1264	-0-	287	2			Y	-0-					23
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	8			23
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4					27
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					27
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					27
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					27

SUGG FARMER "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG FARMER "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

02	2456 R	439	-0-	-2017	-0-	435	2	4	9	N	4					88
03	527 #	488	-0-	-39	-0-	485	2	3	9	N	3					91
04	480 #	470	-0-	-10	-0-	468	2	2	9	N	2					93
05	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					93
06	480 #	434	-0-	-46	-0-	433	2	1	9	N	1					94
07	496 #	417	-0-	-79	-0-	416	2	1	9	N	1					95

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	R	460	-0-	-2050	-0-	454	2	6	9	Y	5					36
03	527	#	507	-0-	-20	-0-	504	2	3	9	Y	3					39
04	510	#	494	-0-	-16	-0-	488	2	6	9	Y	5					44
05	527	#	511	-0-	-16	-0-	508	2	3	9	Y	3					47
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					50
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					53

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
02	178	R	35	-0-	-143	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	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
02	3397	R	615	-0-	-2782	-0-	592	2	23	9	Y	21					61
03	713	#	636	-0-	-77	-0-	621	2	15	9	Y	14	54	1			21
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	Y	26					47
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	674	2	83	9	Y	75					122
06	784	R	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	Y	20					142
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17					159

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
02	94	R	19	-0-	-75	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	1828	R	316	-0-	-1512	-0-	316	2			Y	-0-					3
03	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					3
04	390	#	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					3
05	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					3
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					3
07	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

02	1329 R	232	-0-	-1097	-0-	229	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	279 #	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3					5
04	270 #	215	-0-	-55	-0-	213	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	244	2	4	9	Y	4					6
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	248	2	7	9	Y	6					12
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	186	2	6	9	Y	5	10	1			7

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

02	1229 R	229	-0-	-1000	-0-	227	2	2	9	Y	2					30
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					30
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	243	2	2	9	Y	2					32
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1					33
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					33
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					33

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

02	1269 R	256	-0-	-1013	-0-	248	2	8	9	Y	7					63
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	240	2	4	9	Y	4					67
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7					74
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4					78
06	358 R	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4					82
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					83

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	R	314	-0-	-1429	-0-	310	2	4	9	Y	4					27
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					30
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	7	1			27
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5					32
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	Y	4					36
07	403	#	363	-0-	-40	-0-	359	2	4	9	Y	4	19	1			21

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

02	3011	R	523	-0-	-2488	-0-	508	2	15	9	Y	14	29	1			17
03	682	#	618	-0-	-64	-0-	604	2	14	9	Y	13					30
04	630	#	608	-0-	-22	-0-	594	2	14	9	Y	13	28	1			15
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	Y	11					26
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	Y	10					36
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10	25	1			21

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

02	370	R	72	-0-	-298	-0-	55	2	17	9	Y	15					95
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	Y	10					105
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	68	2	17	9	Y	15	26	1			94
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	66	2	21	9	Y	19					113
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	61	2	18	9	Y	16					129
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17	9	Y	15	66	1			78

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	2133	R	352	-0-	-1781	-0-	320	2	32	9	Y	29					211
03	465	#	286	-0-	-179	-0-	253	2	33	9	Y	30	154	1			87
04	450	#	280	-0-	-170	-0-	249	2	31	9	Y	28					115
05	434	#	295	-0-	-139	-0-	273	2	22	9	Y	20					135
06	390	#	281	-0-	-109	-0-	257	2	24	9	Y	22					157
07	403	#	277	-0-	-126	-0-	259	2	18	9	Y	16					173

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

02	1144	R	218	-0-	-926	-0-	211	2	7	9	Y	6					42
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	138	2	7	9	Y	6	31	1			17
04	240	#	143	-0-	-97	-0-	136	2	7	9	Y	6					23
05	248	#	153	-0-	-95	-0-	149	2	4	9	Y	4					27
06	240	#	144	-0-	-96	-0-	140	2	4	9	Y	4					31
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	141	2	4	9	Y	4					35

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 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
02	285	R	55	-0-	-230	-0-	55	2			Y	-0-					1
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					1
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					1
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					1
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

02	2809	R	489	-0-	-2320	-0-	464	2	25	9	Y	23	48	1			29
03	651	#	575	-0-	-76	-0-	552	2	23	9	Y	21					50
04	570	#	565	-0-	-5	-0-	542	2	23	9	Y	21	47	1			24
05	589	R	589	-0-	-0-	-0-	568	2	21	9	Y	19					43
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	540	2	18	9	Y	16					59
07	589	#	585	-0-	-4	-0-	566	2	19	9	Y	17	42	1			34

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

02	2231	R	391	-0-	-1840	-0-	390	2	1	9	Y	1					26
03	496	#	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					27
04	480	#	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1					28
05	496	#	320	-0-	-176	-0-	319	2	1	9	Y	1					29
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	426	2	2	9	Y	2					31
07	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					31

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

02	2631	R	467	-0-	-2164	-0-	464	2	3	9	Y	3					26
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					30
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4	7	1			27
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5					32
06	570	#	540	-0-	-30	-0-	536	2	4	9	Y	4					36
07	620	#	551	-0-	-69	-0-	547	2	4	9	Y	4	19	1			21

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

02	2744	R	480	-0-	-2264	-0-	479	2	1	9	Y	1					130
03	589	#	528	-0-	-61	-0-	522	2	6	9	Y	5					135
04	570	#	515	-0-	-55	-0-	511	2	4	9	Y	4					139
05	589	#	396	-0-	-193	-0-	392	2	4	9	Y	4					143
06	540	#	511	-0-	-29	-0-	505	2	6	9	Y	5					148
07	527	#	497	-0-	-30	-0-	495	2	2	9	Y	2					150

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

02	2245	R	429	-0-	-1816	-0-	417	2	12	9	Y	11	1	8			31
03	496	#	139	-0-	-357	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					32
05	465	#	39	-0-	-426	-0-	36	2	3	9	Y	3					35
06	453	R	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	Y	12					47
07	465	#	181	-0-	-284	-0-	179	2	2	9	Y	2					49

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 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
02	2805	R	475	-0-	-2330	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

02	803	R	122	-0-	-681	-0-	122	2			N	-0-					27
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					27
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					27
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					27
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

02	1058	R	197	-0-	-861	-0-	189	2	8	9	Y	7					20
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	Y	5	20	1			5
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	201	2	6	9	Y	5					10
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	2	2	9	Y	2					12
06	210	#	51	-0-	-159	-0-	50	2	1	9	Y	1					13
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	560	R	104	-0-	-456	-0-	104	2			Y	-0-					21
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					21
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					21
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					21
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					21
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 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
02	315 R	115	-0-	-200	-0-	75	2	40	9	Y	36					44
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26	9	Y	24					68
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					71
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	9	Y	2					73
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					73
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					73

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

02	1845 R	345	-0-	-1500	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

02	3589 R	661	-0-	-2928	-0-	661	2			Y	-0-	5	1			39
03	744 #	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					39
04	720 #	658	-0-	-62	-0-	655	2	3	9	Y	3	5	1			37
05	744 #	489	-0-	-255	-0-	480	2	9	9	Y	8					45
06	720 #	378	-0-	-342	-0-	364	2	14	9	Y	13	24	1			34
07	744 #	343	-0-	-401	-0-	330	2	13	9	Y	12					46

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

02	7407 R	1467	-0-	-5940	-0-	1452	2	15	9	Y	14					44
03	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1674	2	26	9	Y	24					68
04	1620 #	1609	-0-	-11	-0-	1591	2	18	9	Y	16					84
05	1612 #	1542	-0-	-70	-0-	1539	2	3	9	Y	3					87
06	1650 #	1470	-0-	-180	-0-	1470	2			Y	-0-					87
07	1705 #	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			Y	-0-					87

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8651 R	1596	-0-	-7055	-0-	1585	2	11	9	Y	10	20	1			23
03	1829 #	1802	-0-	-27	-0-	1771	2	31	9	Y	28	1	8			50
04	1770 #	1571	-0-	-199	-0-	1570	2	1	9	Y	1	20	1			31
05	1798 #	1325	-0-	-473	-0-	1319	2	6	9	Y	5					36
06	1740 #	768	-0-	-972	-0-	765	2	3	9	Y	3	6	1			33
07	1798 #	697	-0-	-1101	-0-	694	2	3	9	Y	3					36

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

02	2984 R	561	-0-	-2423	-0-	548	2	13	9	Y	12					66
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					66
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4					70
05	752 R	752	-0-	-0-	-0-	727	2	25	9	Y	23					93
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					94
07	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					94

CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620

02	1345 R	240	-0-	-1105	-0-	184	2	56	9	Y	51					128
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	209	2	59	9	Y	54	107	1			75
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	198	2	52	9	Y	47					122
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	208	2	57	9	Y	52	113	1			61
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	Y	48					109
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	216	2	53	9	Y	48	118	1			39

SUGG FARMAR 14 WELL #: 1 RRCID -> 291672 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526

02	341 R	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SUGG "8" WELL #: 7 RRCID -> 292803 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6907 - 7093

02	73 R	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SUGG "43" WELL #: 2 RRCID -> 295450 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7160 - 7196

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

JACKSON -A- WELL #: 11 RRCID -> 294416 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 5614 - 8086

02	100 R	-0-	-0-	-100	-0-			N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

02	DLQ G-10	50	-0-	50	260	46 3	4 9	Y	4			13
03	DLQ G-10	56	-0-	56	316	49 3	7 9	Y	6			19
04	361 R	45	-0-	-316	-0-	42 3	3 9	Y	3			22
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	42 3	3 9	Y	3	18 1		7
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	11 3	6 9	Y	5			12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2			14

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
02	14923 R	1809	-0-	-13114	-0-	108	1	1699	3	Y	2					90
						2	9									
03	2325 #	1270	-0-	-1055	-0-	75	1	1182	3	Y	12	80	1			22
						13	9									
04	2070 #	1897	-0-	-173	-0-	113	1	1773	3	Y	10					32
						11	9									
05	2139 #	2102	-0-	-37	-0-	126	1	1970	3	Y	5					37
						6	9									
06	2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	121	1	1902	3	Y	12					49
						13	9									
07	2015 #	1761	-0-	-254	-0-	105	1	1643	3	Y	12					61
						13	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

*08	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					133
*09	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					133
*10	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					133
*11	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					133
*12	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					133
*01	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					133
*02	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					133
*03	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					133
*04	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					133
*05	775 #	112	-0-	-663	-0-	112	2			Y	-0-					133
*06	750 #	126	-0-	-624	-0-	126	2			Y	-0-					133
07	775 #	173	-0-	-602	-0-	173	2			Y	-0-					133

SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*05	155 #	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					4
*03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					4
*04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					4
*05	155 #	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					4
*06	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2			Y	-0-					4
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC 631633

SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					9
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					9
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					9
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					9
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					10
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 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
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 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
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	53	3	2	9	Y	2					12
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					15
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	53	3	3	9	Y	3					18
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					20
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					22
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 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
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					4
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					5
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					5
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					6
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3					42
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					42
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	Y	3					45
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					46
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					46
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					46

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					6
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					7
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					7
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					7
*06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	Y	5					38
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7					45
04	89	R	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	Y	7					52
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5					57
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	Y	4					61
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					61

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					6
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					7
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					8
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					9
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					9
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2					19
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	Y	4					23
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					26
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					28
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	Y	2					30
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 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
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 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
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					21
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					22
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1					23
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					23
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 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
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					21
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					21
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					22
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					23
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					23
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					21
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					21
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					22
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					23
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					23
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					21
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					21
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					22
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					23
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					23
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					12
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					15
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					18
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					20
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2					22
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	22	3	1	9	Y	1					21
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					21
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1					22
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					23
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					23
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					6
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					8
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					9
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					11
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					11
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					6
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					7
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					7
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					7
*06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	2	1			3
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	73	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					4
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			2
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					3
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

02	392	#	372	-0-	-20	-0-	368	3	4	9	Y	4					25
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	359	3	2	9	Y	2	18	1			9
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	306	3	3	9	Y	3					12
05	341	#	297	-0-	-44	-0-	295	3	2	9	Y	2					14
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					17
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	75	3	6	9	Y	5					10
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	114	3	19	9	Y	17	18	1			9
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	92	3	3	9	Y	3					12
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2					14
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3					17
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4					25
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	18	1			9
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3					12
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					14
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					17
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

02	280 #	250	-0-	-30	-0-	250	3			Y	-0-					14
03	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-	9	1			5
04	270 #	230	-0-	-40	-0-	229	3	1	9	Y	1					6
05	248 #	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	Y	1					7
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					8
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

02	140 #	73	-0-	-67	-0-	71	3	2	9	Y	2					5
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					5
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	85	3	2	9	Y	2					7
05	155 #	88	-0-	-67	-0-	87	3	1	9	Y	1					8
*06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

02	448 #	404	-0-	-44	-0-	400	3	4	9	Y	4					25
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2	18	1			9
04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					12
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					14
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3					17
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					17

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2					20
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2					22
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					22
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					23
*06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					23
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4					41
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4					45
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					45
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					47
*06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					47
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					47

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	Y	3					42
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					42
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					45
05	589	#	525	-0-	-64	-0-	524	3	1	9	Y	1					46
06	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					46
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					46

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 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
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	Y	9					41
03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1244	3	14	9	Y	13					54
04	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	1017	3	9	9	Y	8					62
05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	Y	9					71
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1030	3	6	9	Y	5					76
07	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					76

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 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
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 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
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	23	3	87	9	Y	79					96
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					106
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					106
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					107
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					107
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					107

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 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
02	427	R	427	-0-	-0-	-0-	362	3	65	9	Y	59					124
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	362	3	65	9	Y	59	75	1			108
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-	40	1			68
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	311	3	35	9	Y	32	63	1			37
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	183	3	47	9	Y	43	35	1			45
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					45

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	140	#	83	-0-	-57	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 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
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 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
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	9	Y	3	3	1			5
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	3	1			4
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			2
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	5	1			3
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	3	1			5
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					51
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					51
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					51
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6113 RRCID -> 292182 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7297 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6105 RRCID -> 292192 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7253 - 7419

02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SUGG "H" WELL #: 6110 RRCID -> 292193 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7205 - 7277

02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6104 RRCID -> 292194 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7156 - 7399

02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					51
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					51
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					51
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					51
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

SUGG "H" WELL #: 6101 RRCID -> 292195 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7317 - 7379

02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022

HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

02	6499	R	1139	-0-	-5360	-0-	1084	3	55	9	N	50	168	1			108
03	1426	#	1258	-0-	-168	-0-	1210	3	48	9	N	44					152
04	1380	#	1203	-0-	-177	-0-	1156	3	47	9	N	43					195
05	1395	#	876	-0-	-519	-0-	837	3	39	9	N	35					230
06	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1248	3	32	9	N	29	173	1			86
07	1271	#	471	-0-	-800	-0-	471	3			N	-0-					86

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
02	72	R	9	-0-	-63	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	6	3	2	9	Y	2					2

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568

02	9102	R	1205	-0-	-7897	-0-	182	1	832	3	N	174	247	0			205
							191	9									
03	769	R	769	-0-	-0-	-0-	205	1	355	3	N	190	230	0			165
							209	9									
04	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	201	1	772	3	N	337	205	0			297
							371	9									
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	171	1	396	3	N	140	278	0			159
							154	9									
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	93	1	403	3	N	97	154	0			102
							107	9									
07	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	155	1	1376	3	N	289	149	0			242
							318	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 841313
WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85279 201 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHN SMOLTZ (30-33) WELL #: 4405H RRCID -> 292793 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8907 - 16089

02	28588	26524	-0-	-2064	59733	621	1	25748	3	Y	105	106	0			7
						39	4	116	9							
03	32534	28242	-0-	-4292	55441	762	1	27463	3	Y	15	21	0			1
						17	9									
04	83634	28193	-0-	-55441	-0-	803	1	27386	3	Y	1	2	0			-0-
						3	4	1	9							
05	32944	30360	-0-	-2584	-0-	882	1	29443	3	Y	32	30	0			2
						35	9									
06	26880	25427	-0-	-1453	-0-	748	1	24648	3	Y	28	28	0			2
						31	9									
07	27776	24	-0-	-27752	-0-	1	1	10	3	Y	12	13	0			1
						13	9									

JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128

02	36148	31642	-0-	-4506	85590	733	1	30482	3	Y	346	341	0			24
						46	4	381	9							
03	117801	32211	-0-	-85590	-0-	854	1	31007	3	Y	318	321	0			21
						350	9									
04	36720 #	32201	-0-	-4519	-0-	902	1	30954	3	Y	311	306	0			26
						3	4	342	9							
05	37944 #	33699	-0-	-4245	-0-	969	1	32458	3	Y	247	255	0			18
						272	9									
06	34800 #	33582	-0-	-1218	-0-	980	1	32378	3	Y	204	205	0			17
						224	9									
07	35030 #	32392	-0-	-2638	-0-	1273	1	30906	3	Y	176	171	0			22
						19	4	194	9							

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

02	2532 N	431	-0-	-2101 B	-0-	431	3	Y	-0-			24
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	Y	-0-			24
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	Y	-0-			24
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	Y	-0-			24
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	Y	-0-			24
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	Y	-0-			24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

02	1652 N	253	-0-	-1399 B	-0-	253	3	Y	-0-			6
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	Y	-0-			6
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	Y	-0-			6
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	Y	-0-			6
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	Y	-0-			6
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	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

02	2800 N	953	-0-	-1847	1338	49	1	904	2	N	-0-	-0-
03	2537 N	1199	-0-	-1338	-0-	55	1	1144	2	N	-0-	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	-0-	-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	57	1	1220	2	N	-0-	-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	N	-0-	-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3735 R	776	-0-	-2959	-0-	7	1	769	2	N	-0-					159
03	837 #	705	-0-	-132	-0-	6	1	699	2	N	-0-					159
04	750 #	710	-0-	-40	-0-	6	1	702	2	N	2					161
						2	9									
05	837 #	717	-0-	-120	-0-	6	1	705	2	N	5					166
						6	9									
06	810 #	706	-0-	-104	-0-	6	1	700	2	N	-0-					166
07	837 #	812	-0-	-25	-0-	7	1	805	2	N	-0-					166

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

02	3667 R	700	-0-	-2967	-0-	6	1	694	2	N	-0-					81
03	806 #	766	-0-	-40	-0-	7	1	759	2	N	-0-					81
04	750 #	663	-0-	-87	-0-	6	1	657	2	N	-0-					81
05	775 #	734	-0-	-41	-0-	7	1	727	2	N	-0-					81
06	750 #	711	-0-	-39	-0-	6	1	705	2	N	-0-					81
*07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					81

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. //CONT.// 377082
TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	R	202	-0-	-593	-0-	2	1	200	2	N	-0-					10
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					10
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	2					12
							2	9									
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					12
*07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					12

REDBUD E & P, INC. 696678
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

02	644	#	507	-0-	-137	-0-	493	2	14	9	Y	13					31
03	682	#	613	-0-	-69	-0-	589	2	24	9	Y	22	36	1			17
04	600	#	587	-0-	-13	-0-	583	2	4	9	Y	4					21
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	643	2	17	9	Y	15	18	1			18
06	600	#	532	-0-	-68	-0-	525	2	7	9	Y	6					24
07	620	#	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	Y	7					31

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 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
02	560 #	149	-0-	-411	-0-	32	1	116	2	Y	1					29
						1	9									
03	558 #	220	-0-	-338	-0-	70	1	150	2	Y	-0-					29
04	510 #	385	-0-	-125	-0-	131	1	250	2	Y	4					33
						4	9									
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	105	1	285	2	Y	-0-					33
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	72	1	161	2	Y	-0-					33
07	403 #	104	-0-	-299	-0-	25	1	79	2	Y	-0-	14	1			19

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

02	811 R	83	-0-	-728	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					6
03	341 #	173	-0-	-168	-0-	55	1	116	2	Y	2					8
						2	9									
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	114	1	216	2	Y	1					9
						1	9									
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	72	1	196	2	Y	-0-					9
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	75	1	168	2	Y	4					13
						4	9									
07	341 #	238	-0-	-103	-0-	57	1	181	2	Y	-0-	6	1			7

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

02	2790 R	424	-0-	-2366	-0-	91	1	333	2	Y	-0-					14
03	1054 #	693	-0-	-361	-0-	220	1	467	2	Y	5					19
						6	9									
04	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	395	1	749	2	Y	6					25
						7	9									
05	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	337	1	909	2	Y	87					112
						96	9									
06	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	369	1	819	2	Y	-0-					112
07	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	290	1	924	2	Y	2	48	1			66
						2	9									

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150
07 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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	478	-0-	478	486	478	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	419	-0-	419	905	419	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	905				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 10/18/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739 R	327	-0-	-1412	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390 #	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

02	1240 N	62	-0-	-1178	-0-	15	3	47	9	Y	43					148
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	3	66	9	Y	60	98	1			110
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	105	3	64	9	Y	58	94	1			74
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	136	3	183	9	Y	166	105	1			135
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	193	3	132	9	Y	120	127	1			128
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	128	3	80	9	Y	73	68	1			133

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	463	185	2			N	-0-					-0-
06	620	157	-0-	-463	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

02	1715 N	330	-0-	-1385	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	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

02	448 N	375	-0-	-73	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1008 #	612	-0-	-396	-0-	599	3	13	9	N	12					134
03	1116 #	950	-0-	-166	-0-	889	3	61	9	N	55					189
04	1080 #	925	-0-	-155	-0-	848	3	77	9	N	70					259
05	1116 #	1009	-0-	-107	-0-	953	3	56	9	N	51	180	1			130
06	1080 #	974	-0-	-106	-0-	898	3	76	9	N	69					199
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1240	3	77	9	N	70					269

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

02	532 N	407	-0-	-125		-0-	407	3		Y	-0-		-0-
03	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585	3		Y	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-		-0-	593	3		Y	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584	3		Y	-0-		-0-
06	640 N	640	-0-	-0-		-0-	640	3		Y	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-		-0-	593	3		Y	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

02	2800 N	1052	-0-	-1748		2420	1052	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622		798	1478	3		N	-0-		-0-
04	2189 N	1391	-0-	-798		-0-	1391	3		N	-0-		-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3		N	-0-		-0-
06	1440 N	1324	-0-	-116		-0-	1324	3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1199	-0-	-227		-0-	1199	3		N	-0-		-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

02	1232 N	1	-0-	-1231		-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	1	-0-	-1022		-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 05/02/23

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

02	888 N	719	-0-	-169	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12612	-0-	12612	42368	12612	3			Y	-0-	1	1			17
03	56088 X	13720	-0-	-42368	-0-	13720	3			Y	-0-					17
04	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			Y	-0-					17
05	15438 X	12992	-0-	-2446	-0-	12992	3			Y	-0-	13	1			4
06	13830 X	12076	-0-	-1754	-0-	12076	3			Y	-0-	3	1			1
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					1

DE IV OPERATING, LLC 100168
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	Y	3					302
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	592	3	21	9	Y	19	176	1			145
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	533	3	23	9	Y	21					166
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	3	2	9	Y	2					168
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18					186
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	510	3	15	9	Y	14					200

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BROKEN HORSE, LLC 096492
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	746	-0-	-153	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	729	-0-	-81	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					24
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					24
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					24
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-					24
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					24

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
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
02	1886	N	421	-0-	-1465	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1144	N	215	-0-	-929	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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 #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	19	-0-	-35	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	96	-0-	-402	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	715	-0-	-2085	1991	715	3			Y	-0-					-0-
03	2820	N	829	-0-	-1991	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

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
02	518	N	81	-0-	-437	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
02	500	N	101	-0-	-399	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
02	729	N	129	-0-	-600	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
02	76	N	20	-0-	-56	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	207	N	60	-0-	-147	-0-	60	3			N	-0-					3
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
02	105	N	12	-0-	-93	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
02	2669	N	526	-0-	-2143	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

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
02	129	N	44	-0-	-85	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
02	2527	N	455	-0-	-2072	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	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
02	259	N	55	-0-	-204	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	860	-0-	-1940	1398	860	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	865	-0-	-1398	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

02	2800 N	1728	-0-	-1072	5095	1728	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3559	1564	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1407	-0-	-1593	1966	1407	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1275	-0-	-1825	141	1275	3			N	-0-					-0-
*06	1260 N	342	-0-	-918	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1082	3	1	9	N	1	1	8			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

02	2065 N	1034	-0-	-1031	-0-	1034	2			N	-0-					12
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					12
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					12
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					12
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					12
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					12

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	431	2			N	-0-					10
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					10
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					10
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					10
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	2			N	-0-					21
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					21
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					21
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					21
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					21
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					21

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

02	1148	N	824	-0-	-324	-0-	824	2			N	-0-					2
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					2
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					2
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					2
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					2
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	28	1	2084	2	N	-0-					43
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	31	1	2181	2	N	-0-					43
04	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					43
05	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	31	1	2178	2	N	-0-					43
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	2072	2	N	-0-					43
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					71
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					71
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					71
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					71
*04	1080	N	741	-0-	-339	-0-	741	3			N	-0-					71
*05	1209	N	737	-0-	-472	-0-	737	3			N	-0-					71
*06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					71
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	89	2	177	9	N	161					161
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					161
*04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					161
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					161
*06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					161
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	113	2	6	9	N	5					166

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

02	14B2 EXT		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

02	2044	N	1347	-0-	-697	-0-	1339	3	8	9	Y	7					12
03	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	1679	3	8	9	Y	7					19
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	Y	1					20
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	3	2	9	Y	2					22
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	3	2	9	Y	2					24
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					24

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	596	-0-	-2204	731	596	3			Y	-0-					-0-
03	1312	N	581	-0-	-731	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	674	-0-	-2126	1473	674	3			Y	-0-					-0-
03	2061	N	588	-0-	-1473	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	936	-0-	-1864	3207	936	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	948	-0-	-2152	1055	948	3			Y	-0-					-0-
04	1922	N	867	-0-	-1055	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	N	424	-0-	-2020	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

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
02	720	N	229	-0-	-491	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
02	2151	N	370	-0-	-1781	-0-	370	3			Y	-0-					1
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	570	N	331	-0-	-239	-0-	331	3			Y	-0-					1
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					1
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					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
02	1665	N	342	-0-	-1323	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	319	3	87	9	Y	79	73	1			6
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	508	3	70	9	Y	64	70	1			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	19	-0-	-98	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
02	824	N	117	-0-	-707	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			-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
02	1028	N	156	-0-	-872	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
02	1756	N	281	-0-	-1475	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

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
02	8337	X	1670	-0-	-6667	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1600	-0-	-200	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
05	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1557	-0-	-243	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	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
02	2749	N	381	-0-	-2368	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
02	577	N	97	-0-	-480	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	789	-0-	-2011	2130	789	3			Y	-0-					-0-
03	2988	N	858	-0-	-2130	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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
02	2800	N	832	-0-	-1968	2711	832	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	641	-0-	-2459	252	641	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	729	-0-	-681	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
02	2800	N	1355	-0-	-1445	4656	1355	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1438	-0-	-1662	2994	1438	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1433	-0-	-1567	1427	1433	3			Y	-0-					-0-
05	2866	N	1439	-0-	-1427	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
02	2800	N	681	-0-	-2119	223	681	3			Y	-0-					-0-
03	956	N	733	-0-	-223	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	578	-0-	-2222	823	578	3			Y	-0-					-0-
03	1617	N	794	-0-	-823	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	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
02	728	N	475	-0-	-253	-0-	472	3	3	9	Y	3	3	1			7
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			8
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	414	3	3	9	Y	3	4	1			7
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	2	1			8
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2	1	1			9
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	Y	1	1	1			9

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
02	1304	N	179	-0-	-1125	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	276	-0-	-1355	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
02	2800	N	795	-0-	-2005	10	752	3	43	9	Y	39	38	1			13
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	661	3	45	9	Y	41	37	1			17
04	1020	N	773	-0-	-247	-0-	730	3	43	9	Y	39	50	1			6
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	856	3	35	9	Y	32	25	1			13
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	Y	4	4	1			13
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	Y	3	4	1			12

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
02	2800	N	1208	-0-	-1592	2510	1208	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1069	-0-	-2031	479	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1019	-0-	-479	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	914	-0-	-419	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
02	1187	N	184	-0-	-1003	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1689	-0-	-1111	7853	1689	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1949	-0-	-1151	6702	1949	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1658	-0-	-1342	5360	1658	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1799	-0-	-1301	4059	1799	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	3080	2021	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2911	-0-	-189	2891	2911	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
02	2800	N	580	-0-	-2220	423	580	3			Y	-0-					-0-
03	1156	N	733	-0-	-423	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	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
02	500	N	107	-0-	-393	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	122	-0-	-317	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

02	2800	N	1720	-0-	-1080	4967	1720	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1978	-0-	-1122	3845	1978	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	2540	1695	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1743	-0-	-1357	1183	1743	3			Y	-0-					-0-
06	2871	N	1688	-0-	-1183	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

02	2800	N	650	-0-	-2150	52	650	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	582	-0-	-52	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

02	1760	N	388	-0-	-1372	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

02	1729	N	324	-0-	-1405	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

02	2182	N	396	-0-	-1786	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	785	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	3	4	9	Y	4	5	1			2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	310	-0-	-1289	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

02	488	N	75	-0-	-413	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

02	1123	N	261	-0-	-862	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

02	2800	N	1647	-0-	-1153	4113	1647	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1381	-0-	-1719	2394	1381	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1209	-0-	-1791	603	1209	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1139	-0-	-603	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

02	2800	N	1157	-0-	-1643	2724	1157	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	850	-0-	-2250	474	850	3			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1089	-0-	-474	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

02	2800	N	1300	-0-	-1500	3453	1300	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1298	-0-	-1802	1651	1298	3			Y	-0-					-0-
04	2624	N	973	-0-	-1651	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

02	2609	N	468	-0-	-2141	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	586	N	143	-0-	-443	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

02	2800	N	665	-0-	-2135	1202	665	3			Y	-0-					-0-
03	1970	N	768	-0-	-1202	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	599	-0-	-271	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

02	2800	N	1199	-0-	-1601	2983	1199	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1272	-0-	-1828	1155	1272	3			Y	-0-					-0-
04	2321	N	1166	-0-	-1155	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

02	2103	N	373	-0-	-1730	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

02	2800	N	1327	-0-	-1473	4592	1327	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1743	-0-	-1357	3235	1743	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1476	-0-	-1524	1711	1476	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1614	-0-	-1486	225	1614	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	909	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1147	N	963	-0-	-184	-0-	960	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

02	2800	N	876	-0-	-1924	4018	876	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	508	-0-	-2592	1426	508	3			Y	-0-					-0-
04	2348	N	922	-0-	-1426	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

02	2800	N	1263	-0-	-1537	3125	1263	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	1387	1362	3			Y	-0-					-0-
04	2615	N	1228	-0-	-1387	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	890	-0-	-1910	3063	890	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	959	-0-	-2141	922	959	3			Y	-0-					-0-
04	2025	N	1103	-0-	-922	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	2	1			6
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			6
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			6
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			6
*07	372	N	226	-0-	-146	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			6

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 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
02	571	N	126	-0-	-445	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 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
02	2800	N	1492	-0-	-1308	4127	1449	3	43	9	Y	39	38	1			13
03	3100	N	1759	-0-	-1341	2786	1714	3	45	9	Y	41	37	1			17
04	3000	N	1520	-0-	-1480	1306	1477	3	43	9	Y	39	50	1			6
05	3100	N	1810	-0-	-1290	16	1775	3	35	9	Y	32	25	1			13
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	1228	3	25	9	Y	23	21	1			15
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1647	3	21	9	Y	19	20	1			14

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
02	1096	N	159	-0-	-937	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 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
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4166	1244	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1490	-0-	-1610	2556	1490	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1415	-0-	-1585	971	1415	3			Y	-0-					-0-
05	2510	N	1539	-0-	-971	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 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
02	2800	N	2103	-0-	-697	8000	2103	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2404	-0-	-696	7304	2404	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2179	-0-	-821	6483	2179	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1522	-0-	-1578	4905	1522	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1405	-0-	-1595	3310	1405	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1402	-0-	-1698	1612	1402	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743 N	145	-0-	-598	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

02	2800 N	1739	-0-	-1061	6030	1739	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1801	-0-	-1299	4731	1801	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1555	-0-	-1445	3286	1555	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1515	-0-	-1585	1701	1515	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1598	-0-	-1402	299	1598	3			Y	-0-					-0-
07	1929 N	1630	-0-	-299	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	853	-0-	-1947	1324	853	3			Y	-0-					-0-
03	2443 N	1119	-0-	-1324	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1080 N	811	-0-	-269	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	223 N	26	-0-	-197	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

02	2800 N	1770	-0-	-1030	6427	1770	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1651	-0-	-1449	4978	1651	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1236	-0-	-1764	3214	1236	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1989	-0-	-1111	2103	1989	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1960	-0-	-1040	1063	1960	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2119	-0-	-981	82	2119	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	443	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	536	3	3	9	Y	3	3	1			3

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

02	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2843	1355	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1465	-0-	1465	4308	1465	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	5810	1502	3			Y	-0-					5
05	3100	N	1534	-0-	-1566	4244	1534	3			Y	-0-					5
06	3000	N	1447	-0-	-1553	2691	1447	3			Y	-0-					5
*07	3100	N	1478	-0-	-1622	1069	1478	3			Y	-0-					5

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

02	2800	N	815	-0-	-1985	452	815	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	988	-0-	-452	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

02	493	N	102	-0-	-391	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

02	12221	X	2806	-0-	-9415	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

02	1584	N	384	-0-	-1200	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1	1	1			3

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

02	2800	N	410	-0-	-2390	809	410	3			Y	-0-					-0-
03	1179	N	370	-0-	-809	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	945	-0-	-1855	2644	945	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1169	-0-	-1931	713	1169	3			Y	-0-					-0-
04	2178 N	1465	-0-	-713	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

02	1515 N	394	-0-	-1121	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

02	1584 N	211	-0-	-1373	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

02	1450 N	286	-0-	-1164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

02	2800 N	859	-0-	-1941	2067	859	3			Y	-0-					-0-
03	2961 N	894	-0-	-2067	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

02	1919 N	431	-0-	-1488	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

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
02	51	N	14	-0-	-37	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

02	2800	N	1274	-0-	-1526	2879	1274	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1267	-0-	-1833	1046	1267	3			N	-0-					-0-
04	2499	N	1453	-0-	-1046	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					6
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					6
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					6
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					6
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					6
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					6

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

02	2800	N	495	-0-	-2305	149	495	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	875	-0-	-149	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

02	1624	N	299	-0-	-1325	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	446	N	93	-0-	-353	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	723	3	4	9	N	4	4	1			2
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	N	4	4	1			2
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	763	3	4	9	N	4	5	1			1
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	773	3	4	9	N	4	3	1			2
06	780 N	700	-0-	-80	-0-	698	3	2	9	N	2	2	1			2
*07	806 N	740	-0-	-66	-0-	738	3	2	9	N	2	2	1			2

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

02	1346 N	329	-0-	-1017	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

02	1244 N	223	-0-	-1021	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

02	2800 N	872	-0-	-1928	2948	872	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1072	-0-	-2028	920	1072	3			N	-0-					-0-
04	2022 N	1102	-0-	-920	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

02	1328 N	227	-0-	-1101	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

02	2491 N	371	-0-	-2120	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

02	1391 N	245	-0-	-1146	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	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 #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 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
02	2800	N	679	-0-	-2121	931	679	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	774	-0-	-931	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	299	-0-	-1301	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	195	-0-	-909	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
02	1549	N	274	-0-	-1275	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 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
02	2017	N	363	-0-	-1654	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	758	-0-	-2042	1545	758	3			Y	-0-					-0-
03	2350	N	805	-0-	-1545	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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 #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	481	-0-	-2117	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	612	-0-	-2188	943	612	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	677	-0-	-943	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	285	-0-	-1240	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 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
02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	1283	3	8	9	Y	7	7	1			6
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	3	8	9	Y	7	7	1			6
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	3	8	9	Y	7	9	1			4
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1571	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1465	3	7	9	Y	6	5	1			6
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	1			6

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
02	2800	N	746	-0-	-2054	1086	746	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	802	-0-	-1086	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	527	-0-	-2273	75	527	3			Y	-0-					-0-
03	639	N	564	-0-	-75	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 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
02	694	N	129	-0-	-565	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	1664	-0-	-1136	6400	1664	3		Y	-0-					14
03	3100	N	1868	-0-	-1232	5168	1868	3		Y	-0-					14
04	3000	N	1807	-0-	-1193	3975	1807	3		Y	-0-					14
05	3100	N	1894	-0-	-1206	2769	1894	3		Y	-0-					14
06	3000	N	1621	-0-	-1379	1390	1621	3		Y	-0-					14
07	3105	X	1715	-0-	-1390	-0-	1715	3		Y	-0-					14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

02	2800	N	773	-0-	-2027	1359	773	3		Y	-0-					-0-
03	2210	N	851	-0-	-1359	-0-	851	3		Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3		Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3		Y	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

02	2800	N	949	-0-	-1851	1572	949	3		Y	-0-					-0-
03	2431	N	859	-0-	-1572	-0-	859	3		Y	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3		Y	-0-					-0-
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	3		Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3		Y	-0-					-0-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

02	865	N	197	-0-	-668	-0-	197	3		Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

02	2800	N	811	-0-	-1989	945	811	3		N	-0-					-0-
03	1758	N	813	-0-	-945	-0-	813	3		N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-					-0-
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3		N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3		N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

02	2800	N	2176	-0-	-624	8025	2176	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	2375	-0-	-725	7300	2375	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	2269	-0-	-731	6569	2269	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2263	-0-	-837	5732	2263	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	2104	-0-	-896	4836	2104	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	2183	-0-	-917	3919	2183	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	750	-0-	-2050	1444	750	3			Y	-0-					-0-
03	2190	N	746	-0-	-1444	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

02	2800	N	1685	-0-	-1115	6764	1685	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1878	-0-	-1222	5542	1878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1847	-0-	-1153	4389	1847	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1847	-0-	-1253	3136	1847	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1679	-0-	-1321	1815	1679	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1820	-0-	-1280	535	1820	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

02	2800	N	945	-0-	-1855	2258	945	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1034	-0-	-2066	192	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1182	N	990	-0-	-192	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
07	1054	X	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

02	2800	N	836	-0-	-1964	1780	836	3			N	-0-					-0-
03	2720	N	940	-0-	-1780	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

02	1764	N	335	-0-	-1429	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

02	2800	N	1122	-0-	-1678	3350	1122	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1162	-0-	-1938	1412	1162	3			Y	-0-					-0-
04	2552	N	1140	-0-	-1412	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	942 N	178	-0-	-764	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

02	2800 N	1172	-0-	-1628	2180	1172	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	997	-0-	-2103	77	997	3			Y	-0-					-0-
04	1040 N	963	-0-	-77	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	961	-0-	-341	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

02	961 N	172	-0-	-789	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

02	2800 N	738	-0-	-2062	1200	738	3			Y	-0-					5
03	2017 N	817	-0-	-1200	-0-	817	3			Y	-0-					5
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					5
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					5
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					5
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			Y	-0-					5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	805	-0-	-1995	1277	805	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	937	-0-	-1277	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 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
02	2800	N	1608	-0-	-1192	6012	1608	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1806	-0-	-1294	4718	1806	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1736	-0-	-1264	3454	1736	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1752	-0-	-1348	2106	1752	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1649	-0-	-1351	755	1649	3			N	-0-					-0-
07	2467	N	1712	-0-	-755	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 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
02	2800	N	1732	-0-	-1068	714	1699	3	33	9	N	30	29	1			4
03	2714	N	2000	-0-	-714	-0-	1966	3	34	9	N	31	28	1			7
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1844	3	34	9	N	31	38	1			-0-
05	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1841	3	26	9	N	24	19	1			5
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1713	3	15	9	N	14	13	1			6
*07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1906	3	12	9	N	11	12	1			5

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	127	-0-	-576	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1553	-0-	-1247	1847	1553	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1322	-0-	-1778	69	1322	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1		N	-0-			-0-
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	1		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	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

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4					147
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	N	2					149
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1					150
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	N	1					151
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	767	-0-	-2033	3026	767	3			N	-0-					22
03	3100	N	973	-0-	-2127	899	973	3			N	-0-					22
04	1805	N	906	-0-	-899	-0-	906	3			N	-0-					22
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					22
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					22
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					22

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

02	2800	N	620	-0-	-2180	1330	616	3	4	9	N	4					72
03	2016	N	686	-0-	-1330	-0-	684	3	2	9	N	2					74
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	655	3	3	9	N	3					77
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	486	3	2	9	N	2					79
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					79
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

02	227	N	70	-0-	-157	-0-	70	3			N	-0-					26
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					26
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					26
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					26
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					26
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

02	2800	N	804	-0-	-1996	1464	804	3			N	-0-					89
03	2190	N	726	-0-	-1464	-0-	726	3			N	-0-					89
04	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					89
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					89
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					89
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					89

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	106	-0-	-623	-0-	106	3			N	-0-					23
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					23
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					23
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					23
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					8
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					8
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					8
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					8
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					8
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	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

02	2800	N	1822	-0-	-978	5745	1822	3			N	-0-					76
03	3100	N	1559	-0-	-1541	4204	1559	3			N	-0-					76
04	3000	N	1413	-0-	-1587	2617	1413	3			N	-0-					76
05	3100	N	1188	-0-	-1912	705	1188	3			N	-0-					76
06	1841	N	1136	-0-	-705	-0-	1136	3			N	-0-					76
07	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	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

02	2800	N	493	-0-	-2307	78	493	2			N	-0-					105
03	608	N	530	-0-	-78	-0-	530	2			N	-0-					105
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					105
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					105
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					105
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					105

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

02	38 N	10	-0-	-28	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

02	2099 N	426	-0-	-1673	-0-	416	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	394	2	21	9	N	19	19	1			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	378	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10	10	1			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11	9	N	10	10	1			-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

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
02	DLQ G-10	301	-0-	301	1485	294	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	DLQ G-10	278	-0-	278	1763	278	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	267	-0-	267	2030	267	3			Y	-0-					-0-
05	100 N	289	-0-	189	2219	289	3			Y	-0-					-0-
06	2505 N	286	-0-	-2219	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	DLQ G-10	145	-0-	145	716	142	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	859	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	1001	130	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	100 N	144	-0-	44	1045	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1192 N	147	-0-	-1045	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	DLQ G-10	131	-0-	131	646	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	774	121	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	885	102	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	100 N	113	-0-	13	898	110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1013 N	115	-0-	-898	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

02	DLQ G-10	114	-0-	114	565	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	677	106	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	803	116	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	100 N	129	-0-	29	832	126	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	964 N	132	-0-	-832	-0-	125	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

02	DLQ G-10	143	-0-	143	703	140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	842	132	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	979	127	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	100 N	140	-0-	40	1019	137	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1162 N	143	-0-	-1019	-0-	136	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

02	559 N	113	-0-	-446	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	101	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

02	797 N	161	-0-	-636	-0-	158	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	144	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	N	7	7	1			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	564	N	114	-0-	-450	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

02	539	N	375	-0-	-164	-0-	375	3			N	-0-					98
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					98
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					98
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					98
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					98
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	86	N	64	-0-	-22	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

02	252 N	152	-0-	-100	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

02	1316 N	655	-0-	-661	-0-	652	3	3	9	N	3					71
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	N	9					80
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	N	6					86
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	3	6	9	N	5					91
06	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	1130	3	8	9	N	7					98
07	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1409	3	6	9	N	5					103

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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

02	370 N	62	-0-	-308	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	1133	N	450	-0-	-683	-0-	450	2			N	-0-					55
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					55
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					55
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					55
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					55
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	44	1			11

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
02	1061	N	421	-0-	-640	-0-	421	2			N	-0-					146
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					146
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					146
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					146
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					146
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3	131	1			18

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
02	1462	N	580	-0-	-882	-0-	580	2			N	-0-					63
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					63
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					63
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					63
06	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	2			N	-0-					63
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					63

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
02	905	N	439	-0-	-466	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	3000 N	7705	-0-	4705	4705	36	1	7669	3	N	-0-					155
07	3100 N	1056	-0-	-2044	2661	36	1	1020	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

02	827 N	227	-0-	-600	-0-	227	2			Y	-0-					113
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					113
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					116
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					116
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	Y	9	9	8			116
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4	4	8			116

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

02	977 N	227	-0-	-750	-0-	227	2			Y	-0-					36
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	327	2	11	9	Y	10					46
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	303	2	4	9	Y	4					50
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3					53
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					53
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					53

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THP OPERATING LLC //CONT.// 857147
MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	68	-0-	-305	-0-	68	2			Y	-0-					26
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	102	2	24	9	Y	22					48
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2					50
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					51
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					51
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					51

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	130	-0-	-691	-0-	130	3			N	-0-					41
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					41
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					41
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					41

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
02	2800	N	776	-0-	-2024	2112	776	3			N	-0-					-0-
03	3019	N	907	-0-	-2112	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 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
02	2800	N	626	-0-	-2174	1983	626	3			N	-0-					99
03	2859	N	876	-0-	-1983	-0-	876	3			N	-0-					99
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					99
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					99
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					99
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					99

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		791	-0-	791	1397	261	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23678	-0-	23678	25075	150	1	23528	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		840	-0-	840	25915	52	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		591	-0-	591	26506	33	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		520	-0-	520	27026	31	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	27597	X	571	-0-	-27026	-0-	36	1	535	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	N	613	-0-	-719	-0-	613	3			N	-0-					227
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					227
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					227
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	3	6	9	N	5	171	1			61
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					61
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					61

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
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
02	1945 N	1292	-0-	-653	-0-	406	1	886	3	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 06/29/2022 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

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
02	1160 N	302	-0-	-858	-0-	300	3	2	9	N	2					177
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5	150	1			32
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	N	16					48
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	3	20	9	N	18					66
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	457	3	29	9	N	26					92
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	277	3	18	9	N	16					108

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
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					129

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
02	1656 N	274	-0-	-1382	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	2265	N	248	-0-	-2017	-0-	247	3	1	9	Y	1	175	1			41
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	953	3	26	9	Y	24					65
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	3	34	9	Y	31					96
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	450	3	33	9	Y	30					126
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24					150
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	200	-0-	-213	-0-	200	2			N	-0-					90
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					90
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					90
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					90
07	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					90

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 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
02	466	N	265	-0-	-201	-0-	265	2			N	-0-					203
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					203
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					203
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					203
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					203
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					203

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1831	-0-	-969	2031	16	1	1815	2	Y	-0-					121
03	3100	N	2115	-0-	-985	1046	19	1	2096	2	Y	-0-					121
04	3000	N	2243	-0-	-757	289	20	1	2223	2	Y	-0-					121
05	1922	N	885	-0-	-1037	-0-	8	1	877	2	Y	-0-					121
06	1860	N	412	-0-	-1448	-0-	4	1	408	2	Y	-0-					121
07	2108	N	409	-0-	-1699	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 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
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					54
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					54
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					54
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					54
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-					54

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VIEJO SERVICES, LLC 885566
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

02	2800 N	928	-0-	-1872	1944	906	2	22	9	N	20					258
03	2912 N	968	-0-	-1944	-0-	946	2	22	9	N	20	178	1			100
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					117
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18					135
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17					152
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	983	2	18	9	N	16					168

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

02	303 N	61	-0-	-242	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
07	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

02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

02	34 N	5	-0-	-29	-0-	5	2			N	-0-			66
*03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			66
*04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			66
*05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			66
*06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			66
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

02	2800 N	1868	-0-	-932	3284	1750	2	118	9	N	107			107
*03	3100 N	1947	-0-	-1153	2131	1945	2	2	9	N	2			109
*04	3000 N	1730	-0-	-1270	861	1726	2	4	9	N	4			113
*05	2335 N	1474	-0-	-861	-0-	1467	2	7	9	N	6			119
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	N	8			127
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2			129

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

02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

02	1426 N	237	-0-	-1189	-0-	236	3	1	9	N	1			66
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			66
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1			67
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2			69
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-			69
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	231	3	1	9	N	1			70

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
02	1164	N	227	-0-	-937	-0-	226	3	1	9	N	1					64
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					64
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	263	3	2	9	N	2					66
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	N	2					68
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	200	3	1	9	N	1					69
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	220	3	3	9	N	3					72

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	310	-0-	-1221	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					81
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					86
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					91
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4					95
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	3	7	9	N	6	49	1			52
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					56

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					17
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					17
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					17
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					17
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-	17	1			-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	210	3	11	9	Y	10					55
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	3	9	9	Y	8					63
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	250	3	9	9	Y	8					71
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6					77
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	184	3	6	9	Y	5					82
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	208	3	7	9	Y	6					88

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

02	2202	N	426	-0-	-1776	-0-	418	3	8	9	N	7					58
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					67
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	412	3	10	9	N	9					76
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	432	3	10	9	N	9					85
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	405	3	11	9	N	10					95
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	405	3	11	9	N	10					105

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

02	T. A.		131	-0-	131	709	125	3	6	9	Y	5					33
03	T. A.		157	-0-	157	866	151	3	6	9	Y	5					38
04	T. A.		167	-0-	167	1033	161	3	6	9	Y	5					43
05	1194	X	161	-0-	-1033	-0-	157	3	4	9	Y	4					47
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	102	3	3	9	Y	3					50
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	120	3	3	9	Y	3					53

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1297 N	616	-0-	-681	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	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

02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
04	573 N	-0-	-0-	-573	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2800	N	1310	-0-	-1490	4529	1310	2			N	-0-					2
03	3100	N	1342	-0-	-1758	2771	1342	2			N	-0-					2
04	2941	N	170	-0-	-2771	-0-	170	2			N	-0-					2
05	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	2			N	-0-					2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					2

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

02	1440	N	684	-0-	-756	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	420	N	89	-0-	-331	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-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
02	16572	X	2962	-0-	-13610	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	384	-0-	-1476	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1099	-0-	-823	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	476	N	348	-0-	-128	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	72	-0-	-348	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	540 N	50	-0-	-490	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	480 N	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	570	N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	71	-0-	-559	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	660	N	38	-0-	-622	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	682	N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	130	-0-	-920	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	558 N	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	540 N	198	-0-	-342	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	630 N	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	660 N	101	-0-	-559	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

02	812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	810 N	270	-0-	-540	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

02	2800 N	731	-0-	-2069	2115	28	1	703	2	N	-0-					-0-
03	2947 N	832	-0-	-2115	-0-	34	1	798	2	N	-0-					-0-
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	33	1	786	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

02	2519 N	408	-0-	-2111	-0-	59	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	62	1	367	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
02	2800	N	494	-0-	-2306	504	41	1	452	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1040	N	536	-0-	-504	-0-	44	1	491	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	49	1	483	3	Y	5					7
							6	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	50	1	498	3	Y	-0-	5	1			2
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	463	3	Y	3					5
							3	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	Y	1					6
							1	9									

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

02	548	N	104	-0-	-444	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	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

02	1850	N	321	-0-	-1529	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

02	2800	N	692	-0-	-2108	1937	27	1	665	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	615	-0-	-1937	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	25	1	586	2	N	-0-					-0-
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
06	600	N	353	-0-	-247	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	2800	N	942	-0-	-1858	3617	136	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1683	154	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	2871	N	1188	-0-	-1683	-0-	145	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	127	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	159	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

02	678	N	103	-0-	-575	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	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
02	2800	N	655	-0-	-2145	1611	46	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	2362	N	751	-0-	-1611	-0-	55	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	79	1	697	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
02	37	N	5	-0-	-32	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
02	1360	N	201	-0-	-1159	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	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
02	2285	N	343	-0-	-1942	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	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
02	1828	N	197	-0-	-1631	-0-	28	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	39	1	233	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
02	2800	N	716	-0-	-2084	1363	103	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	798	-0-	-1363	-0-	105	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	93	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	101	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	105	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	109	1	647	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
02	2800	N	782	-0-	-2018	756	30	1	752	2	N	-0-					-0-
03	2033	N	1277	-0-	-756	-0-	52	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	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
02	982	N	149	-0-	-833	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

02	1952	N	290	-0-	-1662	-0-	42	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	44	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	48	1	285	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

02	491	N	68	-0-	-423	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	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

02	713	N	124	-0-	-589	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	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

02	2800	N	1000	-0-	-1800	2387	1000	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	840	-0-	-2260	127	840	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	617	-0-	-283	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

02	872	N	113	-0-	-759	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	26	1	154	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
02	2052	N	353	-0-	-1699	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	42	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	48	1	284	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

02	1520	N	231	-0-	-1289	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

02	1175	N	242	-0-	-933	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	32	1	192	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

02	2800	N	1120	-0-	-1680	4787	43	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1272	-0-	-1828	2959	52	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1225	-0-	-1775	1184	49	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	2442	N	1258	-0-	-1184	-0-	54	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	50	1	1201	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

02	1461	N	234	-0-	-1227	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

02	1872	N	388	-0-	-1484	-0-	56	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	41	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	51	1	306	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

02	2800	N	1730	-0-	-1070	8765	67	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1982	-0-	-1118	7647	81	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1885	-0-	-1115	6532	76	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1926	-0-	-1174	5358	82	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1797	-0-	-1203	4155	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1966	-0-	-1134	3021	79	1	1887	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
02	2800	N	415	-0-	-2385	12	16	1	399	2	N	-0-					-0-
03	475	N	463	-0-	-12	-0-	19	1	444	2	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	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
02	232	N	49	-0-	-183	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	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
02	2800	N	1994	-0-	-806	8140	287	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	7213	286	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2177	-0-	-823	6390	265	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2124	-0-	-976	5414	273	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2000	-0-	-1000	4414	269	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2217	-0-	-883	3531	319	1	1898	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
02	244	N	36	-0-	-208	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	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
02	2319	N	361	-0-	-1958	-0-	52	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	58	1	343	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
02	2800	N	472	-0-	-2328	302	68	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	527	-0-	-302	-0-	69	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	68	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	69	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	76	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
02	1146	N	179	-0-	-967	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	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
02	178	N	40	-0-	-138	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

02	439	N	62	-0-	-377	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

02	2407	N	320	-0-	-2087	-0-	46	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	56	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

02	1164	N	177	-0-	-987	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

02	1352	N	210	-0-	-1142	-0-	30	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	29	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

02	2800	N	479	-0-	-2321	441	69	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	978	N	537	-0-	-441	-0-	71	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	70	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	77	1	460	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

02	245	N	119	-0-	-126	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	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
02	2800	N	712	-0-	-2088	2203	28	1	684	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	903	-0-	-2197	6	37	1	866	2	N	-0-					-0-
04	824	N	818	-0-	-6	-0-	33	1	784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	202	-0-	-972	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 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
02	2343	N	417	-0-	-1926	-0-	16	1	401	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	18	1	477	2	N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	20	1	471	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	221	-0-	-1234	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 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
02	2800	N	1631	-0-	-1169	8129	63	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1853	-0-	-1247	6882	76	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1777	-0-	-1223	5659	72	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1824	-0-	-1276	4383	78	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1756	-0-	-1244	3139	64	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	1860	73	1	1748	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	334	-0-	-1878	-0-	48	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	48	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	48	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 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
02	2800	N	592	-0-	-2208	1212	23	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	669	-0-	-1212	-0-	27	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

02	2800	N	924	-0-	-1876	3427	36	1	888	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1045	-0-	-2055	1372	43	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	1003	-0-	-1372	-0-	40	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	37	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	39	1	925	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

02	2800	N	1056	-0-	-1744	4074	152	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1167	-0-	-1933	2141	154	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	968	-0-	-2032	109	118	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1186	N	1077	-0-	-109	-0-	138	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	142	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	164	1	976	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

02	2800	N	459	-0-	-2341	285	18	1	441	2	N	-0-					-0-
03	823	N	538	-0-	-285	-0-	22	1	516	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

02	1704	N	301	-0-	-1403	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

02	1034	N	155	-0-	-879	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 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
02	1239	N	187	-0-	-1052	-0-	27	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

02	2122	N	313	-0-	-1809	-0-	12	1	301	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

02	1314	N	193	-0-	-1121	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

02	2800	N	511	-0-	-2289	520	20	1	491	2	N	-0-					-0-
03	1101	N	581	-0-	-520	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

02	14B2	EXT	58	-0-	58	494	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66	-0-	66	560	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	64	-0-	64	624	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	65	-0-	65	689	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	64	-0-	64	753	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	818	X	65	-0-	-753	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

02	853	N	127	-0-	-726	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1066	-0-	-1734	3872	41	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1231	-0-	-1869	2003	50	1	1180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	1188	-0-	-1812	191	48	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1217	-0-	-191	-0-	52	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	49	1	1174	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

02	517	N	78	-0-	-439	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	48	1	310	2	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

02	1645	N	255	-0-	-1390	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	40	1	238	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

02	2800	N	790	-0-	-2010	2293	114	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	822	-0-	-2278	15	108	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	97	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	108	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	120	1	712	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

02	2800 N	998	-0-	-1802	2152	70	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	2955 N	803	-0-	-2152	-0-	59	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	713	-0-	-247	-0-	53	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	789	-0-	-265	-0-	60	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	548	-0-	-232	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	76	1	665	3	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

02	2800 N	2445	-0-	-355	11663	95	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2564	-0-	-536	11127	105	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2372	-0-	-628	10499	96	1	2276	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2228	-0-	-872	9627	95	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2350	-0-	-650	8977	86	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2445	-0-	-655	8322	99	1	2346	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	879	-0-	-1921	71	34	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1063 N	992	-0-	-71	-0-	41	1	951	2	N	-0-					-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	39	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	N	-0-					-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	33	1	871	2	N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

02	2800 N	1333	-0-	-1467	2044	93	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	2723 N	679	-0-	-2044	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	3	N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	654	3	N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 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
02	2800	N	1101	-0-	-1699	4471	43	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1266	-0-	-1834	2637	52	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1218	-0-	-1782	855	49	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	1277	-0-	-855	-0-	55	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	38	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	50	1	1183	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1326	-0-	-1474	911	51	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1723	N	812	-0-	-911	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	31	1	738	2	N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	27	1	701	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	874	-0-	-1926	11	34	1	840	2	N	-0-					-0-
03	749	N	738	-0-	-11	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
05	961	N	577	-0-	-384	-0-	25	1	552	2	N	-0-					-0-
06	720	N	336	-0-	-384	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 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
02	206	N	17	-0-	-189	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	527	-0-	-2273	886	20	1	507	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	595	-0-	-886	-0-	24	1	571	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	669	-0-	-2131	3527	47	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1593	85	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	2713	N	1120	-0-	-1593	-0-	83	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	88	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	119	1	1047	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	5	-0-	-132	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	2	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	40	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1	938	2	N	-0-					-0-
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	29	1	771	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	39	1	934	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

02	2761	N	240	-0-	-2521	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

02	1992	N	189	-0-	-1803	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

02	2800	N	522	-0-	-2278	326	37	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	529	-0-	-326	-0-	39	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

02	2800	N	1827	-0-	-973	9044	128	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2078	-0-	-1022	8022	152	1	1926	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1935	-0-	-1065	6957	143	1	1792	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1872	-0-	-1228	5729	143	1	1729	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2154	-0-	-846	4883	171	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2163	-0-	-937	3946	221	1	1942	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

02	2782	N	424	-0-	-2358	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	35	1	409	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1673 N	457	-0-	-1216	-0-	66	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	67	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	73	1	437	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	562	-0-	-2238	1027	81	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1693 N	666	-0-	-1027	-0-	88	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	105	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	98	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	121	1	722	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	603	-0-	-2197	1216	87	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	1929 N	713	-0-	-1216	-0-	94	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	102	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	104	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	114	1	680	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2263 N	343	-0-	-1920	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	383 N	60	-0-	-323	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-					-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1194 N	178	-0-	-1016	-0-	26	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	438 N	39	-0-	-399	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					20
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					41
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	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

02	4	X	2	-0-	-2	B	-0-	1	2	1	9	Y	1				84
03	1	X	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			Y	-0-				84
04	3	X	3	-0-	-0-	B	-0-	1	2	2	9	Y	2				86
05	3	X	3	-0-	-0-	B	-0-	1	2	2	9	Y	2				88
06	3	X	3	-0-	-0-	B	-0-	1	2	2	9	Y	2				90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				90

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1500	-0-	-1524	-0-	1449	3	31	4	Y	18	24	0			4
							20	9									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4007	3	49	4	Y	32	23	0			13
							35	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3824	3	32	4	Y	25	30	0			8
							28	9									
05	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	2479	3	189	4	Y	-0-	8	0			-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3116	3	208	4	Y	28	20	0			8
							31	9									
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3246	3	7	4	Y	40	38	0			10
							44	9									

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

*02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

02	2380	N	846	-0-	-1534	-0-	824	3	18	4	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2228	3	27	4	Y	7	5	0			3
							8	9									
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2683	3	22	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
05	3100	N	3362	-0-	262	262	3124	3	238	4	Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	2973	-0-	-27	235	2785	3	185	4	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	3100	N	2896	-0-	-204	31	2881	3	7	4	Y	7	6	0			2
							8	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1004	-0-	-732	-0-	960	3	20	4	Y	22	30	0			5
							24	9									
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2595	3	32	4	Y	38	28	0			15
							42	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2439	3	20	4	Y	20	29	0			6
							22	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2453	3	187	4	Y	38	34	0			10
							42	9									
06	2580	N	2004	-0-	-576	-0-	1822	3	121	4	Y	55	50	0			15
							61	9									
07	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	1720	3	4	4	Y	28	36	0			7
							31	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

02	7504	X	7275	-0-	-229	-0-	7115	3	119	4	Y	37	39	0			8
							41	9									
03	8308	X	6760	-0-	-1548	-0-	6559	3	154	4	Y	43	34	0			17
							47	9									
04	8040	X	6656	-0-	-1384	-0-	6343	3	257	4	Y	51	52	0			16
							56	9									
05	8060	X	6749	-0-	-1311	-0-	6647	3	67	4	Y	32	40	0			8
							35	9									
06	7800	X	6974	-0-	-826	-0-	6852	3	115	4	Y	6	12	0			2
							7	9									
07	8060	X	6917	-0-	-1143	-0-	6740	3	168	4	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

02	2436	X	1175	-0-	-1261	-0-	1139	3	24	4	Y	11	15	0			2
							12	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3508	3	43	4	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	2610	X	1183	-0-	-1427	-0-	1166	3	10	4	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3319	3	253	4	Y	47	37	0			12
							52	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3771	3	251	4	Y	27	32	0			7
							30	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3790	3	9	4	Y	24	25	0			6
							26	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

02	476	N	357	-0-	-119	-0-	351	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	4	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	484	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	13	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

*02	980	N	223	-0-	-757	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	3425	-0-	-1139	-0-	3369	3	56	4	Y	-0-					-0-
03	5053 X	3566	-0-	-1487	-0-	3484	3	82	4	Y	-0-					-0-
04	4500 X	4307	-0-	-193	-0-	4136	3	168	4	Y	3	2	0			1
						3	9									
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5217	3	53	4	Y	16	13	0			4
						18	9									
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4497	3	76	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	4464 X	3659	-0-	-805	-0-	3558	3	89	4	Y	11	8	0			3
						12	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4688	-0-	-380	-0-	4608	3	77	4	Y	3	5	0			1
						3	9									
03	5611 X	5105	-0-	-506	-0-	4970	3	116	4	Y	17	11	0			7
						19	9									
04	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5605	3	227	4	Y	21	21	0			7
						23	9									
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6348	3	64	4	Y	26	26	0			7
						29	9									
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5640	3	95	4	Y	10	14	0			3
						11	9									
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6533	3	163	4	Y	-0-	3	0			-0-

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1876 X	1519	-0-	-357	-0-	1499	3	20	9	Y	18	24	0			3
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5422	3	52	9	Y	47	37	0			13
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4915	3	52	9	Y	47	50	0			10
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4629	3	34	9	Y	31	32	0			9
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4363	3	30	9	Y	27	25	0			11
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4380	3	17	9	Y	15	22	0			4

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	812	X	710	-0-	-102	-0-	660	3	50	9	Y	45	54	0			8
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2157	3	101	9	Y	92	75	0			25
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1479	3	30	9	Y	27	46	0			6
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2363	3	69	9	Y	63	50	0			19
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1871	3	21	9	Y	19	30	0			8
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	3	61	9	Y	55	49	0			14

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

*02	1484	N	869	-0-	-615	-0-	858	3	11	9	Y	10	12	0			2
03	3100	N	3177	-0-	77	77	3166	3	11	9	Y	10	9	0			3
04	3014	X	2937	-0-	-77	-0-	2937	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2078	3	13	9	Y	12	7	0			5
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1959	3	76	9	Y	69	57	0			17

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

02	1932	N	1620	-0-	-312	-0-	1439	3	24	4	Y	143	152	0			30
							157	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1640	3	38	4	Y	69	72	0			27
							76	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1755	3	71	4	Y	34	50	0			11
							37	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1955	3	20	4	Y	-0-	11	0			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1657	3	28	4	Y	56	41	0			15
							62	9									
07	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1788	3	44	4	Y	20	30	0			5
							22	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

02	4004	X	1578	-0-	-2426	-0-	1528	3	33	4	Y	15	20	0			3
							17	9									
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5627	3	69	4	Y	31	22	0			12
							34	9									
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8491	3	71	4	Y	58	52	0			18
							64	9									
05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7334	3	559	4	Y	91	86	0			23
							100	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6673	3	444	4	Y	58	65	0			16
							64	9									
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6620	3	15	4	Y	40	46	0			10
							44	9									

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5561	3	93	4	Y	186	192	0			39
							205	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5234	3	123	4	Y	144	126	0			57
							158	9									
04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5741	3	233	4	Y	164	169	0			52
							180	9									
05	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	5892	3	59	4	Y	145	160	0			37
							160	9									
06	5940	X	5329	-0-	-611	-0-	5139	3	87	4	Y	94	105	0			26
							103	9									
07	6479	X	5905	-0-	-574	-0-	5696	3	142	4	Y	61	72	0			15
							67	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

02	3220	X	2457	-0-	-763	-0-	2405	3	40	4	Y	11	9	0			2
							12	9									
03	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2632	3	62	4	Y	11	9	0			4
							12	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2286	3	93	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
05	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2193	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2384	-0-	-256	-0-	2345	3	39	4	Y	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	4989	3	124	4	Y	52	39	0			13
							57	9									

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

02	2660	X	1293	-0-	-1367	-0-	1251	3	27	4	Y	14	19	0			3
							15	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3637	3	45	4	Y	27	19	0			11
							30	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4188	3	35	4	Y	39	38	0			12
							43	9									
05	2945	X	2006	-0-	-939	-0-	1807	3	138	4	Y	55	53	0			14
							61	9									
06	2850	X	1011	-0-	-1839	-0-	925	3	62	4	Y	22	30	0			6
							24	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3722	3	8	4	Y	4	9	0			1
							4	9									

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

*02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2019	3	59	9	Y	54	70	0			10
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6864	3	127	9	Y	115	94	0			31
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5802	3	205	9	Y	186	178	0			39
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6079	3	164	9	Y	149	144	0			44
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6129	3	98	9	Y	89	96	0			37
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6226	3	83	9	Y	75	93	0			19

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
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1549	3	26	4	Y	79	82	0			17
							87	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2130	3	50	4	Y	72	60	0			29
							79	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1368	3	55	4	Y	15	39	0			5
							17	9									
05	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	1566	3	16	4	Y	12	14	0			3
							13	9									
06	2190	N	1122	-0-	-1068	-0-	1099	3	19	4	Y	4	6	0			1
							4	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1577	3	39	4	Y	62	48	0			15
							68	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

02	2212	X	1705	-0-	-507	-0-	1668	3	28	4	Y	8	6	0			2
							9	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2011	3	47	4	Y	133	82	0			53
							146	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	51	4	Y	6	57	0			2
							7	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2185	3	22	4	Y	139	105	0			36
							153	9									
06	2130	N	1537	-0-	-593	-0-	1423	3	24	4	Y	82	95	0			23
							90	9									
07	3100	N	3214	-0-	114	114	2962	3	74	4	Y	162	145	0			40
							178	9									

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

02	560	N	493	-0-	-67	-0-	485	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	793	3	32	4	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	4	Y	-0-					-0-
07	868	N	613	-0-	-255	-0-	598	3	15	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

*02	588	N	139	-0-	-449	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

*02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	3	17	4	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	3	24	4	Y	-0-					-0-
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	596	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	521	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	692	3	17	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

*02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			Y	-0-	8	0			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	3	4	9	Y	4	3	0			1
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2308	3	79	9	Y	72	58	0			15
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2172	3	68	9	Y	62	59	0			18
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2031	3	47	9	Y	43	43	0			18
07	2387	N	1787	-0-	-600	-0-	1752	3	35	9	Y	32	42	0			8

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	116	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	3	10	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

*02	364	N	139	-0-	-225	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

*02	532	N	182	-0-	-350	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1457	3	24	4	Y	23	21	0			5
							25	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1581	3	37	4	Y	24	19	0			10
							26	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	4	Y	19	23	0			6
							21	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1824	3	18	4	Y	17	19	0			4
							19	9									
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1347	3	23	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1238	3	31	4	Y	3	2	0			1
							3	9									

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	554	-0-	-874	-0-	539	3	11	4	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	4	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	634	3	48	4	Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1374	3	92	4	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1116	3	3	4	Y	5	5	0			1
							6	9									

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
02	2464	N	1262	-0-	-1202	-0-	1222	3	26	4	Y	13	17	0			3
							14	9									
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2969	3	37	4	Y	20	15	0			8
							22	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1885	3	16	4	Y	10	15	0			3
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1571	3	120	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	3000	N	3015	-0-	15	15	2821	3	188	4	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	3100	N	3782	-0-	682	697	3752	3	8	4	Y	20	16	0			5
							22	9									

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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	74	-0-	-150	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	627	3	15	4	Y	5	3	0			2
							6	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	3	23	4	Y	-0-	2	0			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	664	3	17	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	3	15	4	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	400	3	16	4	Y	-0-					-0-
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	539	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	3	8	4	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	14	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	9	3	1	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

02	392	N	294	-0-	-98	-0-	289	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	738	3	17	4	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	623	3	25	4	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	682	N	399	-0-	-283	-0-	389	3	10	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	638	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	213	3	9	4	Y	-0-					-0-
05	713	N	156	-0-	-557	-0-	154	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	510	N	131	-0-	-379	-0-	129	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	122	3	3	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 21 RRCID -> 294328 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642

02	2072 X	1095	-0-	-977	-0-	1077	3	18	4	N	-0-					-0-
03	2294 X	940	-0-	-1354	-0-	918	3	22	4	N	-0-					-0-
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2368	3	96	4	N	-0-					-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2632	3	27	4	N	-0-					-0-
*06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2344	3	39	4	N	-0-					-0-
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2552	3	63	4	N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

02	2800 N	929	-0-	-1871	6991	929	2			Y	-0-					1
*03	3100 N	1902	-0-	-1198	5793	1870	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
04	3000 N	2291	-0-	-709	5084	2291	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2291	-0-	-809	4275	2291	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2366	-0-	-634	3641	2340	2	26	9	Y	24	12	1			12
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	1285					Y	NO RPT					12

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	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

02	2800 N	916	-0-	-1884	3215	895	3	21	9	N	19	96	1			39
03	3100 N	606	-0-	-2494	721	593	3	13	9	N	12					51
04	1759 N	1038	-0-	-721	-0-	1038	3			N	-0-					51
05	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					51
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					51
07	1085 N	698	-0-	-387	-0-	679	3	19	9	N	17					68

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	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

02	484 N	-0-	-0-	-484	-0-				N	-0-			202
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			202
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			202
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			202
06	450 N	142	-0-	-308	-0-	142	3		N	-0-			202
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			202

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

02	557 N	-0-	-0-	-557	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					50
07	T. A.	4935	-0-	4935	5039	4935	3			Y	-0-					50

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	957	-0-	957	957	940	3	17	9	Y	15	12	0			3
04	T. A.	3766	-0-	3766	4723	3699	3	67	9	Y	61	62	0			2
05	T. A.	3736	-0-	3736	8459	3700	3	36	9	Y	33	30	0			5
06	11218 X	2759	-0-	-8459	-0-	2728	3	31	9	Y	28	30	0			3
07	3906 X	2451	-0-	-1455	-0-	2423	3	28	9	Y	25	25	0			3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	0			16

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	0			16

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	76	-0-	76	76	2	3	74	9	Y	67	65	0			2
05	T. A.	1345	-0-	1345	1421	1337	3	8	9	Y	7	8	0			1
06	T. A.	12	-0-	12	1433	12	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	1433 N	-0-	-0-	-1433	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			24
04	T. A.	993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					24
05	T. A.	551	-0-	551	1544	538	3	13	9	Y	12	12	0			24
06	T. A.	584	-0-	584	2128	584	3			Y	-0-	10	0			14
07	2728 N	600	-0-	-2128	-0-	594	3	6	9	Y	5	3	0			16

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	0			16

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	0			16

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	27	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	30	0	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	12	0	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	0	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	3	0	16

MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	616 #	61	-0-	-555	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	682 #	201	-0-	-481	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	660 #	193	-0-	-467	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

02	5573 R	-0-	-0-	-5573	-0-					N	-0-					143
03	3813 #	1398	-0-	-2415	-0-	1341	3	57	9	N	52					195
04	6281 R	6281	-0-	-0-	-0-	6184	3	97	9	N	88	168	1			115
05	5096 R	5096	-0-	-0-	-0-	5046	3	50	9	N	45					160
06	5261 R	5261	-0-	-0-	-0-	5227	3	34	9	N	31					191
07	5270 #	5018	-0-	-252	-0-	4993	3	25	9	N	23					214

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	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

02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					55
03	1426 N	79	-0-	-1347	-0-	79	3			N	-0-					55
04	1470 N	1184	-0-	-286	-0-	1184	3			N	-0-					55
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					55
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					55
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					55

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	N	88	-0-	-2067	-0-	88	3			N	-0-					65
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					65
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					65
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					65
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					65
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	15490	X	2056	-0-	-13434	-0-	2056	3			N	-0-					286
03	2759	X	258	-0-	-2501	-0-	258	3			N	-0-					286
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2855	3	30	9	N	27					313
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					313
06	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	3			N	-0-					313
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					313

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

02	459	N	157	-0-	-302	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
02	1176	N	615	-0-	-561	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	1953	N	266	-0-	-1687	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					27
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					27
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					27
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					27
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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

02	2800	N	1543	-0-	-1257	5881	112	1	1429	3	N	2					182
							2	9									
03	3100	N	2839	-0-	-261	5620	124	1	2674	3	N	37					219
							41	9									
04	3000	N	2291	-0-	-709	4911	120	1	2137	3	N	31					250
							34	9									
05	3100	N	2227	-0-	-873	4038	124	1	2070	3	N	30	184	1			96
							33	9									
06	3000	N	2024	-0-	-976	3062	120	1	1881	3	N	21					117
							23	9									
07	3100	N	2041	-0-	-1059	2003	124	1	1902	3	N	14					131
							15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	756	#	451	-0-	-305	-0-	403	3	48	9	N	44					209
03	837	#	164	-0-	-673	-0-	164	3			N	-0-	131	1			78
04	810	#	550	-0-	-260	-0-	548	3	2	9	N	2					80
05	837	#	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					80
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2					82
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					82

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
02	84	#	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					89
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					89
*06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					89
07	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12472	R	3684	-0-	-8788	-0-	3647	2	37	9	N	34	52	1	2	8	41
03	4993	R	4993	-0-	-0-	-0-	4946	2	47	9	N	43	25	1	2	8	57
04	4949	R	4949	-0-	-0-	-0-	4902	2	47	9	N	43	25	1	1	8	74
05	4713	R	4713	-0-	-0-	-0-	4677	2	36	9	N	33	24	1	1	8	82
06	4830	#	4541	-0-	-289	-0-	4502	2	39	9	N	35	26	1	2	8	89
07	5115	#	4500	-0-	-615	-0-	4489	2	11	9	N	10	25	1	1	8	73